

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER								
BCE-MACH II LLC		040205														
MORRISON POTOMAC A999		WELL #: 1		RRCID -> 215911		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 14		WELL #: 1		RRCID -> 227413		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		HEFLEY 47		WELL #: 6		RRCID -> 234788		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		HOLT		WELL #: 2145		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILD CAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058						
MILLS RANCH				WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263						
HAMILTON, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314	-	3338
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

LASATER & CO, INC.				487415						
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161	-	7169
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915	-	3916
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH 136				WELL #: 12	RRCID -> 227414	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5740	-	5750
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOORE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BROWN				WELL #: 1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF. 13799	- 13825						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757			CNTY: MOORE								
TERESA				WELL #: 1063H	RRCID -> 272843	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 14259	- 16320						
04	14B2 EXT	17425	-0-	17425	52188	17240 2	185 9	N	168	168 1					28
05	14B2 EXT	27187	-0-	27187	79375	26998 2	189 9	N	172	172 1					28
06	14B2 EXT	33909	-0-	33909	113284	33843 2	66 9	N	60						88
07	14B2 EXT	40360	-0-	40360	153644	40292 2	68 9	N	62						150
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218			CNTY: MOORE								
GROVES				WELL #: 1337	RRCID -> 166112	COMPL. DATE 02/23/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARGA				WELL #: 3	RRCID -> 181446	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 7075	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OWNBEY-APPALOOSA 149				WELL #: 1	RRCID -> 213414	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 9485	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	2720 - 2732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID ->	275128	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	9138 - 10507
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

JONES TRUST -25-		WELL #:		3A	RRCID ->	190780	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	9084 - 9146
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LEDRECK		WELL #:		1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.10583 - 10875
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780 - 11206
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780 - 11206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		932471	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF. N/A
WOOD		WELL #:		4153	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

W. H. CLARK		WELL #:		1049	RRCID ->	266983	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9974 - 10178
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC PARK		875084 676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
WELL #:		RRCID -> 095767		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 7626 - 8370								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC BREX 102 HHM		875461 1H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
WELL #:		RRCID -> 280002		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 8400 - 13102								
04	13380	X	12132	-0-	-1248	-0-	11845	2	287	9	N	261	385	1		379
05	13826	X	12468	-0-	-1358	-0-	12168	2	300	9	N	273	567	1		85
06	13170	X	12195	-0-	-975	-0-	11901	2	294	9	N	267	192	1		160
07	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	13968	2	386	9	N	351	371	1		140
08	12772	X	10669	-0-	-2103	-0-	10516	2	153	9	N	139				279
09	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT				279

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) SANDLOT OIL & GAS LLC FORT ELLIOT "55"		01667 050 747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
WELL #:		RRCID -> 191387		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 4052 - 4070								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PATTERSON		WELL #: 4508		RRCID -> 191464		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4050 - 4068						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197757		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 4095 - 5890						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON)			//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
HODGES '205'			WELL #:		1HM	RRCID ->	276727	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 8219 - 11891			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	30	1	3999	2	N	193	201	1	309
							212	9							
05		1178 N	1024	-0-	-154	-0-	24	1	981	2	N	17			326
							19	9							
06		2970 X	2545	-0-	-425	-0-	23	1	2453	2	N	63	188	1	201
							69	9							
07		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	31	1	3204	2	N	108			309
							119	9							
08		3069 X	2172	-0-	-897	-0-	31	1	2096	2	N	41			350
							45	9							
09		2970 X	2168	-0-	-802	-0-	30	1	2126	2	N	11			361
							12	9							

HODGES '42'			WELL #:		4HM	RRCID ->	277222	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 8402 - 12250			
04		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	30	1	1913	2	N	15			289
							17	9							
05		2201 X	2195	-0-	-6	-0-	31	1	2149	2	N	14			303
							15	9							
06		2820 X	1820	-0-	-1000	-0-	30	1	1786	2	N	4			307
							4	9							
07		2914 X	1510	-0-	-1404	-0-	31	1	1470	2	N	8			315
							9	9							
08		2201 N	1739	-0-	-462	-0-	31	1	1697	2	N	10			325
							11	9							
*09		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	30	1	2442	2	N	25			350
							28	9							

HODGES '42'			WELL #:		2HM	RRCID ->	279039	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 8364 - 12807			
04		2400 X	1351	-0-	-1049	-0-	30	1	1321	2	N	-0-			79
							31	1	1929	2	N	-0-			79
05		2232 X	1960	-0-	-272	-0-	30	1	1965	2	N	20			99
							22	9							
06		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	30	1	1831	2	N	25			124
							31	1							
07		1891 X	1890	-0-	-1	-0-	28	9	1745	2	N	8			132
							21	1							
08		1953 N	1775	-0-	-178	-0-	9	9	1939	2	N	18			150
							30	1							
09		2010 N	1989	-0-	-21	-0-	20	9							

WILSON, POSEY			WELL #:		433HM	RRCID ->	279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8488 - 12621			
04		3330 X	2944	-0-	-386	-0-	28	1	2742	2	N	158			309
							174	9							
05		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	30	1	3349	2	N	187	190	1	306
							206	9							
06		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	30	1	3407	2	N	205			511
							226	9							
07		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	31	1	3455	2	N	199			710
							219	9							
08		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	31	1	3513	2	N	176	574	1	312
							194	9							
09		3330 X	3068	-0-	-262	-0-	30	1	2892	2	N	133	166	1	279
							146	9							

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE											
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084											
HODGES, C. WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 7768											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	337 N	337	-0-	-0-	337 2	N	-0-			104	
05	374 N	374	-0-	-0-	374 2	N	-0-			104	
06	392 N	392	-0-	-0-	392 2	N	-0-			104	
*07	408 N	408	-0-	-0-	408 2	N	-0-			104	
*08	408 N	408	-0-	-0-	408 2	N	-0-			104	
*09	390 N	390	-0-	-0-	390 2	N	-0-			104	
HODGES, C. WELL #: 4102 RRCID -> 270712 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 8064											
04	148 N	148	-0-	-0-	148 2	N	-0-			107	
05	152 N	152	-0-	-0-	152 2	N	-0-			107	
06	128 N	128	-0-	-0-	128 2	N	-0-			107	
*07	177 N	177	-0-	-0-	177 2	N	-0-			107	
*08	120 N	120	-0-	-0-	120 2	N	-0-			107	
*09	56 N	56	-0-	-0-	56 2	N	-0-			107	
JACKHAMMER 107 WELL #: 1H RRCID -> 285502 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6490 - 10930											
04	1865 N	1865	-0-	-0-	1561 2	304 9 N	276	187 1		246	
05	1850 N	1850	-0-	-0-	1568 2	282 9 N	256	179 1		323	
06	1863 N	1863	-0-	-0-	1588 2	275 9 N	250	185 1		388	
*07	1705 N	1705	-0-	-0-	1451 2	254 9 N	231	368 1		251	
*08	1629 N	1629	-0-	-0-	1391 2	238 9 N	216			467	
*09	1337 N	1337	-0-	-0-	1116 2	221 9 N	201	551 1		117	
COOK 665 WELL #: 1H RRCID -> 285503 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7720 - 12484											
04	4944 X	4944	-0-	-0-	4451 2	493 9 N	448	380 1		288	
05	5921 X	4866	-0-	-1055	4512 2	354 9 N	322	378 1		232	
06	5400 X	4810	-0-	-590	4291 2	519 9 N	472	551 1		153	
07	5208 X	4827	-0-	-381	4312 2	515 9 N	468	342 1		279	
08	5425 X	4560	-0-	-865	4121 2	439 9 N	399	536 1		142	
09	4950 X	4441	-0-	-509	4021 2	420 9 N	382	333 1		191	
ROCK BOTTOM 87 WELL #: 1H RRCID -> 286107 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6409 - 11134											
04	13424 X	13424	-0-	-0-	13248 2	176 9 N	160			349	
05	13392 X	13065	-0-	-327	12973 2	92 9 N	84			433	
06	12960 X	12346	-0-	-614	12285 2	61 9 N	55	170 1		318	
*07	12332 X	12332	-0-	-0-	12247 2	85 9 N	77			395	
08	14446 X	11278	-0-	-3168	11227 2	51 9 N	46			441	
09	13410 X	9369	-0-	-4041	9335 2	34 9 N	31	180 1		292	
BEAUCHAMP 60 WELL #: 1H RRCID -> 286143 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 11013											
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
*08	3100 N	3103	-0-	3	3	3103 2	N	-0-		71	
*09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		71	

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395														
ARCHER 50 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	273846	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3470 - 3898						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176														
VIRGINIA 749		WELL #:		1H	RRCID ->	288179	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7488 - 12575						
04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	-0-	8238	2	641	9	N	583	733	1			160
05	3410	X	2511	-0-	-899	-0-	-0-	1746	2	765	9	N	695	357	1			498
06	2130	X	1624	-0-	-506	-0-	-0-	1312	2	312	9	N	284	548	1			234
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-	-0-					N	466	538	1			162
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-	-0-					N	317	382	1			97
09	6120	X	1502	-0-	-4618	-0-	-0-	1039	2	463	9	N	421	372	1			146

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420														
GUTHRIE		WELL #:		560	RRCID ->	281251	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6282 - 6296						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461														
PLETCHER		WELL #:		9341H	RRCID ->	266041	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7434 - 11497						
04	1590	X	159	-0-	-1431	-0-	-0-	159	2			N	-0-					103
05	1271	X	215	-0-	-1056	-0-	-0-	215	2			N	-0-					103
06	840	X	326	-0-	-514	-0-	-0-	265	2	61	9	N	55					158
07	868	X	335	-0-	-533	-0-	-0-	283	2	52	9	N	47					205
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2	8	9	N	7					212
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

FLYING T-5 RANCH 294 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	269367	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8420 - 12664						
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2	187	9	N	170	184	1			182
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2	585	9	N	532	191	1			523
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2	314	9	N	285	377	1			431
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2	173	9	N	157	386	1			202
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2	296	9	N	269	190	1			281
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.				945936										
MALINDA 745				WELL #:		1HR RRCID -> 288241		COMPL. DATE 11/20/2018			TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	396 1	14852 2	N	1256	1313 1			313
							1382 9							
05		15624 X	15476	-0-	-148	-0-	409 1	13798 2	N	1154	1130 1			337
							1269 9							
06		17100 X	14646	-0-	-2454	-0-	260 1	13218 2	N	1062	1103 1			296
							1168 9							
07		17670 X	14243	-0-	-3427	-0-	163 1	12999 2	N	983	945 1			334
							1081 9							
08		17670 X	12839	-0-	-4831	-0-	219 1	11616 2	N	913	939 1			308
							1004 9							
09		16620 X	11492	-0-	-5128	-0-	212 1	10370 2	N	827	756 1			379
							910 9							

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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)				01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
BOWERS				WELL #:		2511 RRCID -> 100608		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066			
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y		-0-				-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y		-0-				-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y		-0-				-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y		-0-				-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y		-0-				-0-
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y		-0-				-0-

BOWERS				WELL #:		2573 RRCID -> 203251		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 14596 PERF.11580 - 13364			
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y		-0-				-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638 2	1 9	Y		1	1 8			-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	984 2	1 9	Y		1	1 8			-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	909 2	1 9	Y		1	1 8			-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912 2	1 9	Y		1	1 8			-0-
*09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811 2	2 9	Y		2				2

BOWERS				WELL #:		2571 RRCID -> 204928		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460			
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y		-0-				-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y		-0-				-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y		-0-				-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y		-0-				-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y		-0-				-0-
*09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y		-0-				-0-

BOWERS				WELL #:		2574 RRCID -> 209986		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386			
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y		-0-				-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690

04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	8			20
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	2	2	8			20
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	Y	1	1	8			20
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1170	2	56	9	Y	51	1	8			70
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	Y	2	2	8			70
*09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	Y	3	55	1	1	8	17

BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348

04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					89
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1365	2	78	9	Y	71	1	8			159
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	8			159
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	Y	1	1	8			159
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	Y	5	1	8			163
*09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1301	2	14	9	Y	13	1	8			175

KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596

04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

KIKER WELL #: 2 RRCID -> 223676 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658

04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 224060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.11452 - 14504

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2021

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC KIKER		//CONT.// //CONT.//	01810 410 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	1506	RRCID ->	224676	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.	11765	-	13652		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-			2	
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1	1	8	2	
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	8	2	
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	1	1	8	2	
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1	1	8	2	
*09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	Y	2	1	8	3	

WESNER 249				WELL #:	1	RRCID ->	232747	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11572	-	13160
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	524	2	Y	1	1	8	68	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	21	1	8	88	
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	23	9			Y	-0-			88	
07	527 N	427	-0-	-100	-0-	427	2			Y	-0-			88	
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	541	2	114	9	Y	104	166	1	26	
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-			26	

JONES 6				WELL #:	1	RRCID ->	237575	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12014	-	14114
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	48	1	721	2	Y	1	1	8	110	
05	775 N	709	-0-	-66	-0-	19	1	689	2	Y	1	1	8	110	
06	870 N	675	-0-	-195	-0-	673	2	2	9	Y	2			112	
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	Y	2	2	8	112	
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2			114	
*09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	Y	2	1	8	115	

DUKES, JOE 4				WELL #:	1	RRCID ->	239301	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	15286	PERF.	11888	-	13860
04	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1551	2	31	9	Y	28	1	8	99	
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1587	2	30	9	Y	27	2	8	124	
06	1590 N	1537	-0-	-53	-0-	1505	2	32	9	Y	29	1	8	152	
07	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	1504	2	26	9	Y	24	1	8	175	
08	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	1493	2	31	9	Y	28	178	1	23	
09	1530 N	1434	-0-	-96	-0-	1401	2	33	9	Y	30	1	8	52	

YOUNG TRUST				WELL #:	304H	RRCID ->	248779	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

KIKER				WELL #:	1507 H	RRCID ->	252357	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13241	PERF.	11764	-	15394
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8	7	
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	Y	3	3	8	7	
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2	9	Y	2	2	8	7	
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1170	2	84	9	Y	76	2	8	81	
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	4	8	81	
*09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	Y	4	70	1	14	

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
BOWERS				WELL #: 2251	RRCID -> 253045	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11564	- 13759					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3060 X	2080	-0-	-980	-0-	2050	2	30	9	Y	27	2	8			129
05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2402	2	15	9	Y	14	6	8			137
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2668	2	26	9	Y	24	4	8			157
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2828	2	22	9	Y	20	4	8			173
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2666	2	18	9	Y	16	168	1	6	8	15
*09	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2795	2	14	9	Y	13	2	8			26

BOWERS				WELL #: 7	RRCID -> 253048	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11826	- 13590					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	966	2	50	9	Y	45	179	1			20
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	Y	13	2	8			31
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	970	2	26	9	Y	24	1	8			54
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1018	2	22	9	Y	20	1	8			73
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	990	2	23	9	Y	21	2	8			92
09	990 N	968	-0-	-22	-0-	932	2	36	9	Y	33	1	8			124

HALL				WELL #: 303	RRCID -> 258988	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12068	- 12477					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUKES, JOE 4				WELL #: 2H	RRCID -> 259732	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12020	- 16328					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3431	2	56	9	Y	51	176	1			84
05	3565 X	3548	-0-	-17	-0-	3480	2	68	9	Y	62	2	8			144
06	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3493	2	64	9	Y	58	2	8			200
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3529	2	65	9	Y	59	184	1	2	8	73
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3432	2	69	9	Y	63	2	8			134
09	3300 X	3150	-0-	-150	-0-	3095	2	55	9	Y	50	1	8			183

AITKENHEAD				WELL #: 3020H	RRCID -> 259735	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11721	PERF.12020	- 15886					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5610 X	4649	-0-	-961	-0-	269	1	4351	2	Y	26	171	1	15	8	77
05	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	267	1	4499	2	Y	90	13	8			154
06	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	235	1	4593	2	Y	60					214
07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	248	1	4697	2	Y	15	7	8			222
08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	248	1	4766	2	Y	10					232
*09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	225	1	4409	2	Y	37	182	1	9	8	78

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1796 2	128 9		Y	116	3 8		192
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	19 1	1922 2		Y	3	169 1	3 8	23
						3 9							
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2			Y	-0-			23
07	1860 N	1484	-0-	-376	-0-	1481 2	3 9		Y	3	3 8		23
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1786 2	112 9		Y	102			125
*09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1887 2	15 9		Y	14	4 8		135

HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271													
04	T. A.	5645	-0-	5645	30293	34 1	5532 2		Y	72	181 1	3 8	105
						79 9							
05	T. A.	6173	-0-	6173	36466	6094 2	79 9		Y	72	3 8		174
06	42584 X	6118	-0-	-36466	-0-	6033 2	85 9		Y	77	182 1		69
07	6355 X	6132	-0-	-223	-0-	6049 2	83 9		Y	75	3 8		141
08	6355 X	6066	-0-	-289	-0-	5983 2	83 9		Y	75	184 1		32
09	6120 X	5613	-0-	-507	-0-	5528 2	85 9		Y	77	2 8		107

YOUNG TRUST WELL #: 404H RRCID -> 261116 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11917 - 15820													
04	T. A.	5806	-0-	5806	26684	108 1	5608 2		Y	82	8 8		199
						90 9							
05	T. A.	6083	-0-	6083	32767	112 1	5946 2		Y	23	7 8		215
						25 9							
06	35478 X	2711	-0-	-32767	-0-	7 1	2701 2		Y	3			218
						3 9							
07	5611 X	3142	-0-	-2469	-0-	3099 2	43 9		Y	39	183 1	4 8	70
08	5611 X	5362	-0-	-249	-0-	5317 2	45 9		Y	41			111
09	5430 X	4676	-0-	-754	-0-	4642 2	34 9		Y	31	3 8		139

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 262662 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12296 - 13876													
04	6240 X	6073	-0-	-167	-0-	6067 2	6 9		N	5	1 8		142
05	6510 X	6255	-0-	-255	-0-	6252 2	3 9		N	3	2 8		143
06	6300 X	6044	-0-	-256	-0-	6030 2	14 9		N	13	2 8		154
07	6510 X	6242	-0-	-268	-0-	6229 2	13 9		N	12	2 8		164
08	6293 X	6158	-0-	-135	-0-	6128 2	30 9		N	27	3 8		188
09	6060 X	5909	-0-	-151	-0-	5874 2	35 9		N	32	168 1	1 8	51

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373													
04	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8192 2	69 9		N	63	162 1	1 8	42
05	9114 X	8015	-0-	-1099	-0-	7947 2	68 9		N	62	2 8		102
06	8820 X	7552	-0-	-1268	-0-	7498 2	54 9		N	49	2 8		149
07	9114 X	7225	-0-	-1889	-0-	7188 2	37 9		N	34	159 1	2 8	22
08	8773 X	7389	-0-	-1384	-0-	7342 2	47 9		N	43	3 8		62
09	8250 X	7927	-0-	-323	-0-	7884 2	43 9		N	39	1 8		100

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 264787 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11816 - 15332													
04	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	10041 2	112 9		N	102	186 1	3 8	102
05	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10377 2	113 9		N	103	8 8		197
06	10380 X	10057	-0-	-323	-0-	9965 2	92 9		N	84	176 1	6 8	99
07	10726 X	10361	-0-	-365	-0-	10266 2	95 9		N	86	6 8		179
08	10726 X	10380	-0-	-346	-0-	10272 2	108 9		N	98	183 1	9 8	85
09	10140 X	9866	-0-	-274	-0-	9769 2	97 9		N	88	4 8		169

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC YOUNG TRUST		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 504H		RRCID -> 265606		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11712		PERF.11856 - 16322				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	108	1	7663	2	Y	4	4	8	7
05	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	25	1	5462	2	Y	2	2	8	7
06	6450 X	2918	-0-	-3532	-0-	2707	2	211	9	Y	192	179	1	20
07	6758 X	2402	-0-	-4356	-0-	2334	2	68	9	Y	62			82
08	6758 X	4056	-0-	-2702	-0-	8	1	4009	2	Y	35			117
09	6540 X	5990	-0-	-550	-0-	224	1	5702	2	Y	58	1	8	174
						64	9							
JONES-AMOCO		WELL #: 2018H		RRCID -> 265705		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11810 - 15332				
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	Y	1	1	8	10
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	14	1	1216	2	Y	2	2	8	10
06	1080 N	883	-0-	-197	-0-	883	2			Y	-0-			10
07	1085 N	981	-0-	-104	-0-	979	2	2	9	Y	2	2	8	10
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1184	2	24	9	Y	22			32
*09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	Y	2	2	8	32
STEELE-YOUNG 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265958		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 11563		PERF.11580 - 14193				
04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4262	2	202	9	Y	184	172	1	244
05	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4460	2	47	9	Y	43	5	8	282
06	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4180	2	131	9	Y	119	178	1	220
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4319	2	39	9	Y	35	5	8	250
08	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4171	2	102	9	Y	93	8	8	335
*09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4145	2	117	9	Y	106	2	8	439
JONES 6		WELL #: 2H		RRCID -> 266507		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 12230		PERF.12375 - 16222				
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	25	1	1980	2	Y	17	2	8	97
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	14	1	1820	2	Y	132	178	1	49
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-			49
07	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1799	2	2	9	Y	2	2	8	49
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1849	2	219	9	Y	199			248
*09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1897	2	40	9	Y	36	183	1	99
KIKER		WELL #: 151		RRCID -> 272484		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 15200		PERF.11804 - 13400				
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1243	2	18	9	N	16			49
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1306	2	25	9	N	23	1	8	71
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1285	2	28	9	N	25	1	8	95
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1305	2	19	9	N	17	1	8	111
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1249	2	21	9	N	19	1	8	129
*09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1200	2	32	9	N	29	1	8	157
AITKENHEAD		WELL #: 4020H		RRCID -> 272829		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11699 - 16488				
04	T. A.	5984	-0-	5984	29372	5835	2	149	9	Y	135	181	1	35
05	T. A.	6198	-0-	6198	35570	6190	2	8	9	Y	7	7	8	35
06	41643 X	6073	-0-	-35570	-0-	6064	2	9	9	Y	8			43
07	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6183	2	54	9	Y	49	10	8	82
08	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6156	2	138	9	Y	125	180	1	27
*09	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5691	2	8	9	Y	7	7	8	27

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC JONES, L.L. 14		//CONT.// //CONT.//	01810 410 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:	1	RRCID ->	276088	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	8490	- 14943		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2643	-0-	-327	-0-	952 124	1 9	1567	2	N	113	2	8	173
05	2945 X	2233	-0-	-712	-0-	1020 86	1 9	1127	2	N	78	172	1 5 8	74
06	2970 N	2713	-0-	-257	-0-	961 107	1 9	1645	2	N	97	4	8	167
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	1023 127	1 9	1620	2	N	115	166	1 4 8	112
08	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	1018 152	1 9	1642	2	N	138	171	1 6 8	73
*09	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	990 168	1 9	1597	2	N	153	3	8	223

KIKER				WELL #:	3	RRCID ->	276466	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	15027	PERF.	11810	- 13622
04	SWR 10	206	-0-	206	448986	40 1	1 9	165	2	N	1	1	8	107
05	SWR 10	721	-0-	721	449707	102	1	619	2	N	-0-			107
06	SWR 10	983	-0-	983	450690	983	2			N	-0-			107
07	SWR 10	254	-0-	254	450944	253	2	1	9	N	1	1	8	107
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	1	1	8	107
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	1	108	1	-0-

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION WILLIAMS "24"				WELL #:	186937 1	RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	12468	- 14622
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	780	2	10	9	N	9			44
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4			48
06	900 N	642	-0-	-258	-0-	629	2	13	9	N	12			60
07	806 N	663	-0-	-143	-0-	659	2	4	9	N	4			64
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	612	2	1	9	N	1			65
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			65

PRESIDIO PETROLEUM LLC TROY 23				WELL #:	676084 1	RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12248	- 12392
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			65
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	662	2	11	9	N	10			75
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			75
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	239	2	42	9	N	38			113
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	534	2	37	9	N	34			147
*09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	587	2	42	9	N	38			185

KIKER				WELL #:	706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	11897	- 14105
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			73
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	167	2	8	9	N	7			80
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			80
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			80
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8			88
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			88

BEGERT				WELL #:	707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	11971	- 14602
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			83
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			83
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			83
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			83
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			83
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			83

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

04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			57
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			57
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			57
*07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			57
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			57
*09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			57

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

04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-	195	1	24
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-		5	24
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			24
*07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			24
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			24
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			24

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

04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			94
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	510	2	73	9	N	66			160
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	532	2	47	9	N	43			203
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	N	1	186	1	18
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			18
*09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			18

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

04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3369	2	109	9	N	99			115
05	4092 X	3607	-0-	-485	-0-	3607	2			N	-0-			115
06	3480 X	2163	-0-	-1317	-0-	2163	2			N	-0-			115
07	3968 X	2049	-0-	-1919	-0-	2049	2			N	-0-			115
08	4216 X	3727	-0-	-489	-0-	3662	2	65	9	N	59			174
*09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3690	2	52	9	N	47			221

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166
PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643															
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDEN WELL #: 301 RRCID -> 216738 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDEN WELL #: 105H RRCID -> 246442 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567															
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-			61
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-			61
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PALMER-ALLISON		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
WELL #: 307H		RRCID -> 257922		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 11538		PERF.11765		- 16165						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

EDEN		WELL #: 107H		RRCID -> 259478		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12184		- 16519				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LOHBERGER		WELL #: 401H		RRCID -> 259540		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 11576		PERF.11710		- 16048				
04	4110 X	877	-0-	-3233	-0-	853	2	24	9	N	22					138
05	3565 X	2500	-0-	-1065	-0-	2500	2			N	-0-					138
06	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6298	2	42	9	N	38					176
07	1085 X	881	-0-	-204	-0-	881	2			N	-0-					176
*08	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					176
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					176

PARKER 19		WELL #: 4H		RRCID -> 259612		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11848		- 16221				
04	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2295	2	48	9	N	44					200
05	3503 X	1108	-0-	-2395	-0-	1074	2	34	9	N	31					231
06	3390 X	3117	-0-	-273	-0-	2982	2	135	9	N	123					354
07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3257	2	8	9	N	7	190	1			171
08	2418 X	1815	-0-	-603	-0-	1812	2	3	9	N	3					174
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					174

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 4017H		RRCID -> 259613		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11946		- 16347				
04	5430 X	4567	-0-	-863	-0-	4509	2	58	9	N	53					236
05	5177 X	4354	-0-	-823	-0-	4354	2			N	-0-					236
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					236
07	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					236
08	5053 X	3211	-0-	-1842	-0-	3210	2	1	9	N	1					237
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					237

PARKER 19		WELL #: 3H		RRCID -> 259615		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 11840		PERF.12402		- 16299				
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	23					262
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	12	184	1			90
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	15					105
07	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1438	2	7	9	N	6					111
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

LEE		WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11946		- 16263				
04	4050 X	1053	-0-	-2997	-0-	1053	2			N	-0-	182	1			54
05	3968 X	3128	-0-	-840	-0-	3061	2	67	9	N	61					115
06	3840 X	2037	-0-	-1803	-0-	2019	2	18	9	N	16					131
07	1178 X	210	-0-	-968	-0-	210	2			N	-0-					131
*08	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1830	2	24	9	N	22					153
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					153

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11835 - 15955					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6990 X	6522	-0-	-468	-0-	6467	2	55	9	N	50				334
05	6696 X	6197	-0-	-499	-0-	6140	2	57	9	N	52	192	1		194
06	6420 X	5925	-0-	-495	-0-	5917	2	8	9	N	7				201
07	7068 X	5516	-0-	-1552	-0-	5474	2	42	9	N	38				239
08	7068 X	5247	-0-	-1821	-0-	5175	2	72	9	N	65				304
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT				304

LEE		WELL #: 508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11760 - 16174					
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				78
05	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	9915	2	91	9	N	83				161
06	15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	15360	2	128	9	N	116				277
07	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	14346	2	43	9	N	39				316
*08	3100 N	14010	-0-	10910	10910	13837	2	173	9	N	157				473
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	10040					N	NO RPT				473

EDEN		WELL #: 106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11985 - 16355					
04	11970 X	2564	-0-	-9406	-0-	2562	2	2	9	N	2				171
05	18039 X	18039	-0-	-0-	-0-	17881	2	158	9	N	144				315
06	14018 X	14018	-0-	-0-	-0-	13822	2	196	9	N	178	180	1		313
07	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	13150	2	100	9	N	91	189	1		215
*08	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12624	2	189	9	N	172				387
09	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT				387

ROGERS 5		WELL #: 2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12190 - 16558					
04	8070 X	7396	-0-	-674	-0-	7335	2	61	9	N	55				352
05	8339 X	7819	-0-	-520	-0-	7718	2	101	9	N	92	192	1		252
06	7860 X	7772	-0-	-88	-0-	7565	2	207	9	N	188				440
07	8773 X	7929	-0-	-844	-0-	7746	2	183	9	N	166	383	1		223
08	8773 X	7792	-0-	-981	-0-	7680	2	112	9	N	102				325
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT				325

YOUNG 2		WELL #: 3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11555 - 15843					
04	3510 X	2344	-0-	-1166	-0-	2344	2			N	-0-				229
05	3627 X	3182	-0-	-445	-0-	3182	2			N	-0-				229
06	3510 X	3459	-0-	-51	-0-	3459	2			N	-0-				229
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-				229
*08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3414	2	1	9	N	1				230
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT				230

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973 - 16289					
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1610	2	47	9	N	43				513
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-				513
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	N	3				516
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1664	2	25	9	N	23				539
*08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1650	2	88	9	N	80				619
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				619

LOHBERGER		WELL #: 201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11730 - 16023					
04	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-				161
05	7750 X	6688	-0-	-1062	-0-	6567	2	121	9	N	110				271
06	7020 X	1163	-0-	-5857	-0-	1145	2	18	9	N	16				287
07	7750 X	6124	-0-	-1626	-0-	6122	2	2	9	N	2				289
*08	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9507	2	56	9	N	51				340
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT				340

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LEE		WELL #:		506H	RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11886	- 16276
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	10455	-0-	7455	30655	10366 2	89 9	N	81			302
05	35905 X	5250	-0-	-30655	-0-	5093 2	157 9	N	143			445
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	8			453
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			453
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			453
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			453

LEE		WELL #:		403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12380	- 16788
04	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8239 2	6 9	N	5	191 1		216
05	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8541 2	17 9	N	15			231
06	8070 X	7358	-0-	-712	-0-	7073 2	285 9	N	259			490
07	9207 X	8325	-0-	-882	-0-	8170 2	155 9	N	141	377 1		254
08	9207 X	8577	-0-	-630	-0-	8177 2	400 9	N	364	188 1		430
09	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			N	NO RPT			430

NELL, PATSY		WELL #:		2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11380	- 15638
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			72
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			72
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			72
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			72
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

YOUNG		WELL #:		305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11610	- 15970
04	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563 2		N	-0-			156
05	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518 2		N	-0-			156
06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6123 2	25 9	N	23			179
07	6851 X	6543	-0-	-308	-0-	6517 2	26 9	N	24			203
08	6851 X	6557	-0-	-294	-0-	6421 2	136 9	N	124			327
09	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			N	NO RPT			327

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	210589	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	14974	PERF.11843	- 11870
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
DONALDSON-ALLISON		WELL #:		2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.14628	- 14665
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587						
PALMER-ALLISON		WELL #:		207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524 PERF.14396 - 14418
04	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	60 1	8510 2	N	-0-	-0-
05	5797 X	3403	-0-	-2394	-0-	62 1	3341 2	N	-0-	-0-
06	5610 X	4854	-0-	-756	-0-	60 1	4794 2	N	-0-	-0-
07	7905 X	3157	-0-	-4748	-0-	62 1	3095 2	N	-0-	-0-
08	7905 X	5812	-0-	-2093	-0-	62 1	5750 2	N	-0-	-0-
09	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES-ALLISON		WELL #:		2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633 PERF.14567 - 14585
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BCE-MACH II LLC		WELL #:		1R	RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531 PERF.13803 - 13429
ELM CREEK RANCH 47										
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		6	RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980 PERF.13848 - 13854
04	1980 N	1765	-0-	-215	-0-	1754 2	11 9	N	10	82
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1906 2	11 9	N	10	92
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2010 2	11 9	N	10	102
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2006 2	7 9	N	6	37
*08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1999 2	11 9	N	10	47
*09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1785 2	1 9	N	1	48

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

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.// 01810 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
KIKER		WELL #: 151		RRCID -> 090737		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JONES, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 100190		COMPL. DATE 02/06/1982		TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567								
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					47
05	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	14	1	4403	2	N	-0-					47
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					47
07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4220	2	2	9	N	-0-					49
08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					49
*09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					49

BOWERS		WELL #: 5 A		RRCID -> 101800		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

AITKENHEAD, EDITH		WELL #: 2020		RRCID -> 105403		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

YOUNG TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 108206		COMPL. DATE 09/27/1983		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342								
04	4470 X	150	-0-	-4320	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	2418 X	389	-0-	-2029	-0-	14	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	5776	-0-	2676	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
*09	3000 N	4611	-0-	1611	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-

KIKER AMOCO		WELL #: 106		RRCID -> 109544		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470								
04	2460 X	2262	-0-	-198	-0-	2262	2			Y	-0-					7
05	2542 X	2049	-0-	-493	-0-	17	1	2032	2	Y	-0-					7
06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					7
07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2548	2	1	9	Y	-0-	1	8			7
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					7
09	2160 X	2005	-0-	-155	-0-	2005	2			Y	-0-					7

JONES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115418		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621								
04	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	1930	-0-	-1759	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3138	-0-	-342	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	830	-0-	-4068	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
09	4740 X	4031	-0-	-709	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			62
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			62
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			62
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			62
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

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

04	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-			18
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			18
06	3000 N	3425	-0-	425	-0-	425	2			N	-0-			18
07	3100 N	2907	-0-	-193	-0-	232	2	2	9	N	-0-			20
*08	3068 N	2836	-0-	-232	-0-	2836	2			N	-0-			20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

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

04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	8	1	2168	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
05	1953 N	1255	-0-	-698	-0-	1254	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
07	2170 N	1707	-0-	-463	-0-	1706	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
09	2100 N	1414	-0-	-686	-0-	1413	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-			-0-
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-			-0-
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-			-0-
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
*09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304															
04	7500 X	2	-0-	-7498	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	7750 X	4	-0-	-7746	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	6720 X	32	-0-	-6688	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670															
04	5250 X	3989	-0-	-1261	-0-	-0-	9	1	3979	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	3894	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-			-0-
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	-0-	4733	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-			-0-
*09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224															
04	10200 X	7624	-0-	-2576	-0-	-0-	7624	2			N	-0-			-0-
05	10540 X	5060	-0-	-5480	-0-	-0-	5059	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	10200 X	6979	-0-	-3221	-0-	-0-	6978	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	10540 X	9139	-0-	-1401	-0-	-0-	9138	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	10540 X	10102	-0-	-438	-0-	-0-	10101	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*09	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	-0-	10289	2	1	9	N	1	1	8	-0-
KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. ZYBACH, BOB		//CONT.//	01810 600 169785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. ZYBACH, BOB		//CONT.//	01810 600 169785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
		WELL #:	1	RRCID ->	209863	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4610 - 6250
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY LOHBERGER			450175								
		WELL #:	101	RRCID ->	111510	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	14443	PERF.	14320 - 14354
04	9450 X	9374	-0-	-76	-0-	690 1	8684 2	N	-0-		-0-
05	9641 X	9616	-0-	-25	-0-	713 1	8903 2	N	-0-		-0-
06	9330 X	9326	-0-	-4	-0-	690 1	8636 2	N	-0-		-0-
07	9672 X	9617	-0-	-55	-0-	713 1	8904 2	N	-0-		-0-
08	9672 X	9627	-0-	-45	-0-	713 1	8914 2	N	-0-		-0-
09	9360 X	9348	-0-	-12	-0-	690 1	8658 2	N	-0-		-0-

806 OPERATING LLC YOUNG -2-			811997								
		WELL #:	1	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	14039 - 14070
04	1380 N	951	-0-	-429	-0-	951 2		N	-0-		-0-
05	1271 N	1008	-0-	-263	-0-	1008 2		N	-0-		-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-		-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNG -2-											
		WELL #:	2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13924 - 13941
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2		N	-0-		-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2		N	-0-		-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07	124 N	46	-0-	-78	-0-	46 2		N	-0-		-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC YOUNG			875461								
		WELL #:	1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.	14332 - 14342
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEE											
		WELL #:	2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14613 - 14678
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
PARKER				WELL #:	2	RRCID ->	141768	COMPL. DATE	04/25/1992	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14544	-	14568	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LEE				WELL #:	3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14720	-	14767	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
YOUNG TRUST UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	158337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14458	-	14472	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639												
LEE				WELL #:	105	RRCID ->	100143	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	14974	PERF.	14810	-	14825	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ALLISON PARKS (TONKAWA)				01810	700	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
STILES 67				WELL #:	25H	RRCID ->	271180	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	10416	-	10522	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ALLISON-BRITT (12350)				01812	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
HOLT 20				WELL #:	1	RRCID ->	200223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18169	PERF.	12164	-	13596	
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-					36
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2		Y	-0-					36
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-					36
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-					36
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-					36
*09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2		Y	-0-					36

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
BRITT 9		WELL #: 1		RRCID -> 237639		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12423 - 14590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	2	Y	5	5	8	3
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2464	2	7	9	Y	6	6	8	3
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-			3
07	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1628	2	4	9	Y	4	4	8	3
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-			3
*09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1654	2	61	9	Y	55	3	8	55
BRITT 9		WELL #: 2		RRCID -> 247505		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12240 - 14561				
04	2250 N	1579	-0-	-671	-0-	14	1	1558	2	N	6	6	8	130
05	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1512	2	83	9	N	75	177	1	22
06	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	2235	2			N	-0-			22
07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6	9	N	5	5	8	22
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2311	2	44	9	N	40			62
*09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2259	2	4	9	N	4	4	8	62
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 098499		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 12601		PERF.12235 - 12352				
BRITT -7-		WELL #: 2												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			43
KEY-9-		WELL #: 2		RRCID -> 116427		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 16207		PERF.12325 - 12510				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
BRITT -3-		WELL #: 2		RRCID -> 126213		COMPL. DATE 12/07/1987		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12298 - 12558				
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			23
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			23
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			23
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			23
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			23
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			23
BRITT -4-		WELL #: 2		RRCID -> 126647		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12226 - 12456				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
REED		WELL #: 3		RRCID -> 129180		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRITT -9-		WELL #: 3		RRCID -> 144068		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601			
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3460	2	13	9	N	125
05	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3498	2	41	9	N	162
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2927	2	11	9	N	172
*07	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2741	2	13	9	N	184
*08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2958	2	2	9	N	21
*09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3371	2	8	9	N	28

BRITT -7-		WELL #: 3		RRCID -> 148078		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660			
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	297	2	67	9	N	55
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	256	2	24	9	N	77
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	278	2	19	9	N	94
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	208	2	23	9	N	115
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	86	2	20	9	N	133
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	133

BRITT -3-		WELL #: 4		RRCID -> 148454		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 16218 PERF.12243 - 13134			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81

KEY -11-		WELL #: 4		RRCID -> 163604		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212			
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	31
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	31
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	31
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	31
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	441	2	18	9	N	47
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	47

BRITT RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 182388		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12400 - 13972			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS 33		WELL #: 2		RRCID -> 208704		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084											
WILLIAMS 33		WELL #:	3	RRCID ->	209432	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11941 - 12718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
BRITT -7-		WELL #:	4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12139 - 12779			
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			72
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			72
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			72
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			72
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			72
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			72
TROY 23		WELL #:	2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12219 - 12711			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
REED		WELL #:	502H	RRCID ->	258000	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12408	PERF.	12823 - 16750			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
REED		WELL #:	602H	RRCID ->	262850	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	12990 - 17227			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REED		WELL #:	1A	RRCID ->	268652	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	12380 - 16158			
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1390	2	26	9	N	24			54
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1337	2	51	9	N	46			100
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1248	2	6	9	N	5	75	1	30
*07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			30
*08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			30
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
BRITT -10-		WELL #:	1	RRCID ->	278485	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	12368 - 13224			
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2811	2	48	9	N	44			151
05	2666 X	2661	-0-	-5	-0-	2607	2	54	9	N	49			200
06	2550 X	2487	-0-	-63	-0-	2437	2	50	9	N	45	187	1	58
*07	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2446	2	56	9	N	51	73	1	36
08	2945 X	2513	-0-	-432	-0-	2471	2	42	9	N	38			74
09	2850 X	2150	-0-	-700	-0-	2119	2	31	9	N	28			102

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12771	2	205	9	N	186	196	1	157
05	14322 X	13288	-0-	-1034	-0-	13092	2	196	9	N	178	183	1	152
06	13710 X	12968	-0-	-742	-0-	12767	2	201	9	N	183	179	1	156
*07	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	13146	2	201	9	N	183			339
08	13547 X	13184	-0-	-363	-0-	12987	2	197	9	N	179	187	1	331
09	12990 X	12678	-0-	-312	-0-	12489	2	189	9	N	172	191	1	312

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7296	2	196	9	N	178	180	1	204
05	8122 X	7431	-0-	-691	-0-	7273	2	158	9	N	144	151	1	197
06	7710 X	7175	-0-	-535	-0-	7019	2	156	9	N	142	187	1	152
*07	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7338	2	175	9	N	159	173	1	138
08	7998 X	6762	-0-	-1236	-0-	6584	2	178	9	N	162	85	1	215
09	7500 X	6916	-0-	-584	-0-	6747	2	169	9	N	154	182	1	187

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6329	2	128	9	N	116	196	1	134
05	7843 X	5571	-0-	-2272	-0-	5480	2	91	9	N	83			217
06	7140 X	5138	-0-	-2002	-0-	5035	2	103	9	N	94	192	1	119
07	6696 X	4610	-0-	-2086	-0-	4518	2	92	9	N	84	113	1	90
08	7006 X	4534	-0-	-2472	-0-	4447	2	87	9	N	79			169
09	6450 X	4081	-0-	-2369	-0-	4001	2	80	9	N	73			242

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11649	2	211	9	N	192	379	1	64
05	13051 X	12161	-0-	-890	-0-	11849	2	312	9	N	284	193	1	155
06	12450 X	11396	-0-	-1054	-0-	11181	2	215	9	N	195	113	1	237
07	11687 X	11307	-0-	-380	-0-	11129	2	178	9	N	162	190	1	209
08	12679 X	10921	-0-	-1758	-0-	10704	2	217	9	N	197	191	1	215
09	11850 X	10823	-0-	-1027	-0-	10725	2	98	9	N	89	192	1	112

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 W	16566	-0-	16566	121628	16318	2	248	9	N	225	363	1	122
05	0 W	17241	-0-	17241	138869	17012	2	229	9	N	208	178	1	152
06	0 W	16365	-0-	16365	155234	16128	2	237	9	N	215	188	1	179
07	0 W	16666	-0-	16666	171900	16418	2	248	9	N	225	182	1	222
08	0 W	16430	-0-	16430	188330	16196	2	234	9	N	213	174	1	261
09	0 W	15728	-0-	15728	204058	15481	2	229	9	N	208	184	1	285

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	9	N	9			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			80
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461															
ELMORE 32		WELL #: 2		RRCID -> 197655		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1457	2	63	9	N	57					124	
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					124	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					124	
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					124	
*08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					124	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124	
FIELDS										WELL #: 1031		RRCID -> 199858		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					146	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146	
ELMORE 32										WELL #:		RRCID -> 200208		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018																	
LEGG -6-										WELL #: 206		RRCID -> 202611		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LEGG 7										WELL #: 307		RRCID -> 203230		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45	
BRITT -6-										WELL #: 306		RRCID -> 204653		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61	
ELMORE 21										WELL #: 2		RRCID -> 204801		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-			273	2	N	-0-					30	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
GRAYSON 22		WELL #: 1022		RRCID ->	206742	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12159	-	12674	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAYSON		WELL #: 2032		RRCID ->	207870	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	12110	-	13038	
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	918	2	24	9	N	22			173
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	973	2	39	9	N	35			208
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	895	2	18	9	N	16			224
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	925	2	17	9	N	15			239
*08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			239
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			239

ELMORE 21		WELL #: 3021		RRCID ->	208742	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12011	-	12988	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

ELMORE 21		WELL #: 4021		RRCID ->	209636	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12366	-	12976	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS		WELL #: 2031		RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12150	-	13135	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAYSON 22		WELL #:		RRCID ->	210091	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13146	PERF.	12038	-	13039	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014												

JONES		WELL #: 1022		RRCID ->	211171	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13019	PERF.	12032	-	12953	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ELMORE 21		WELL #: 5		RRCID -> 212672		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11996 - 12974								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JONES 31		WELL #: 1		RRCID -> 212801		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LEGG -6-		WELL #: 306		RRCID -> 213292		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BRITT RANCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BRITT 5		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL 23		WELL #: 2		RRCID -> 215107		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042								
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2020 - P/A 03/02/20																

BRITT RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720								
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					58
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	2	6	9	N	5					63
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					63
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					63
*08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					63
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
LEGG 7		WELL #: 4		RRCID -> 218136		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	206 X	206	-0-	-0-	-0-	202 2	4 9	N	4	70
05	1705 X	373	-0-	-1332	-0-	373 2		N	-0-	70
06	1650 X	313	-0-	-1337	-0-	313 2		N	-0-	70
07	1395 X	176	-0-	-1219	-0-	176 2		N	-0-	70
08	1395 X	173	-0-	-1222	-0-	137 2	36 9	N	33	103
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	103

ELMORE 32		WELL #: 5		RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429		
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-	46
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-	46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46

JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

ELMORE 32		WELL #: 6		RRCID -> 220025		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEGG 6		WELL #: 6		RRCID -> 220234		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2015										

GRAYSON		WELL #: 3203		RRCID -> 222869		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELMORE 32		WELL #: 8		RRCID -> 225231		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-	60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
JONES 31		WELL #:		3	RRCID ->	225519	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.12207	- 14241		
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2	28	9	N	25		242
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2	80	9	N	73		315
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2	10	9	N	9		324
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	2	70	9	N	64	187 1	201
*08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-		201
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		201

GRAYSON 22		WELL #:		4	RRCID ->	227770	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12106	- 14193		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ELMORE 21		WELL #:			RRCID ->	228625	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11976	- 14092		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/16/2018												

JONES 22		WELL #:		4	RRCID ->	228667	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12266	- 14633		
04	2670 X	1842	-0-	-828	-0-	-0-	1828	2	14	9	N	13		103
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	-0-					N	4		107
06	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	-0-	5524	2	35	9	N	32		139
07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	3178	2	2	9	N	2		141
*08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-		141
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-					N	NO RPT		141

JONES 22		WELL #:		3	RRCID ->	229592	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	14690	PERF.12212	- 14540		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JONES 31		WELL #:		4	RRCID ->	234015	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12221	- 14209		
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2005	2	61	9	N	55		258
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	2	75	9	N	68		326
06	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	2609	2	11	9	N	10		336
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1		337
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		337
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		337

GRAYSON 22		WELL #:		3	RRCID ->	234022	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12099	- 14152		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12169 - 14533					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			31	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			34	
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			34	
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			34	
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			34	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34	

LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11968 - 14690					
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			168	
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			168	
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			168	
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	N	5		173	
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			173	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173	

GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12882 - 17238					
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5176	2	62	9	N	56		343	
05	5115	X	3938	-0-	-1177	-0-	3824	2	114	9	N	104		447	
06	4440	X	1882	-0-	-2558	-0-	1865	2	17	9	N	15		462	
07	6758	X	3627	-0-	-3131	-0-	3625	2	2	9	N	2		464	
08	6758	X	4415	-0-	-2343	-0-	4396	2	19	9	N	17		481	
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-				N	NO RPT			481	

MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12478 - 16569					
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4099	2	91	9	N	83		349	
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4045	2	86	9	N	78		427	
06	3480	X	2207	-0-	-1273	-0-	2171	2	36	9	N	33		460	
07	4588	X	1639	-0-	-2949	-0-	1632	2	7	9	N	6		466	
08	4588	X	1701	-0-	-2887	-0-	1680	2	21	9	N	19		485	
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-				N	NO RPT			485	

ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235		PERF.12402 - 16728					
04	13290	X	402	-0-	-12888	-0-	400	2	2	9	N	2	193	1	75
05	13733	X	10042	-0-	-3691	-0-	10042	2			N	-0-			75
06	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13553	2	84	9	N	76		151	
07	13950	X	5708	-0-	-8242	-0-	5708	2			N	-0-		151	
08	13950	X	8549	-0-	-5401	-0-	8475	2	74	9	N	67		218	
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-				N	NO RPT			218	

ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12403 - 16125					
04	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	14873	2	174	9	N	158		508	
05	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	17636	2	416	9	N	378	378	1	508
06	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	16778	2	458	9	N	416	377	1	547
07	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16320	2	193	9	N	175		722	
*08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	189	1	268
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			268	

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12132		PERF.12584 - 16518					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	2308	-0-	2308	-0-	2308	2	70	9	N	64		163	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2308			N	NO RPT			163	

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
ELMORE 32		WELL #:		9H	RRCID ->	266355	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12277	PERF.12625	- 15968
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5080	2	3	9	N	3	219
05	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5253	2	17	9	N	15	234
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4564	2	2	9	N	2	236
07	4898 X	3170	-0-	-1728	-0-	3160	2	10	9	N	9	245
08	5239 X	4168	-0-	-1071	-0-	4164	2	4	9	N	4	249
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT	249

MCMAHAN 22		WELL #:		6H	RRCID ->	266691	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	13993	PERF.14428	- 18391
04	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	20701	2	36	9	N	33	105
05	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	14825	2	64	9	N	58	163
06	22630 X	22630	-0-	-0-	-0-	22564	2	66	9	N	60	27
07	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	16777	2	76	9	N	69	96
*08	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	14629	2	64	9	N	58	154
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT	154

ELMORE 32		WELL #:		13H	RRCID ->	267006	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	12078	PERF. N/A	
04	6780 X	4558	-0-	-2222	-0-	4474	2	84	9	N	76	312
05	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	9849	2	352	9	N	320	257
06	6630 X	4452	-0-	-2178	-0-	4452	2			N	-0-	257
07	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9485	2	351	9	N	319	390
*08	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8275	2	256	9	N	233	230
09	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT	230

ELMORE 21 SL		WELL #:		11H	RRCID ->	267507	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12295	- 15981
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 Z	7613	-0-	7613	7613	7528	2	85	9	N	77	154
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	154

MCMAHAN W 22		WELL #:		1SL	RRCID ->	268068	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	10890 X	635	-0-	-10255	-0-	606	2	29	9	N	26	127
05	9393 X	812	-0-	-8581	-0-	810	2	2	9	N	2	129
06	4140 X	1734	-0-	-2406	-0-	1734	2			N	-0-	129
07	4278 X	1500	-0-	-2778	-0-	1481	2	19	9	N	17	146
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT	146
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	146

MCMAHAN W 22 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	268075	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	13956	PERF.14340	- 18272
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47

MCMAHAN 22		WELL #:		3H	RRCID ->	276620	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12465	- 16557
04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5028	2	70	9	N	64	84
05	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5309	2	267	9	N	243	127
06	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5155	2	169	9	N	154	84
07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5355	2	177	9	N	161	245
*08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5318	2	107	9	N	97	158
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT	158

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ELMORE 21		WELL #:		12H	RRCID ->	278157	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	12099	PERF.12491 -	16361	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4260 X	1141	-0-	-3119	-0-	1001 2	140 9	N	127	194 1		269
05		5549 X	169	-0-	-5380	-0-	124 2	45 9	N	41	192 1		118
06		5370 X	231	-0-	-5139	-0-	132 2	99 9	N	90			208
07		5673 X	4096	-0-	-1577	-0-	3988 2	108 9	N	98			306
08		5673 X	1732	-0-	-3941	-0-	1732 2		N	-0-	192 1		114
09		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			114

ALPAR (ST. LOUIS)				01928 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
KING OPERATING CORPORATION				465296									
SANTA FE		WELL #:		1110	RRCID ->	127570	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8241 -	8466	
04		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		N	-0-			28
05		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		N	-0-			28
06		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		N	-0-			28
*07		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2		N	-0-			28
*08		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2		N	-0-			28
09		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT			28

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PEARSON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	112362	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9093	PERF. 8258 -	8300	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PEARSON		WELL #:		3109	RRCID ->	100278	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8386 -	8486	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PEARSON		WELL #:		6109	RRCID ->	185488	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	9246	PERF. 8084 -	8264	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			157
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			192
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			227
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227

ALPAR (MORROW LOWER)				01928 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PERDURE PETROLEUM LLC				653224									
CLEMENT, E. D.		WELL #:		45	RRCID ->	170500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8096 -	8110	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

ALPAR (MORROW LOWER)		//CONT.//		01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PERDURE PETROLEUM LLC		//CONT.//		653224									
CLEMENT, E.D.		WELL #:		32	RRCID ->	178281	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7949 -	8025	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
DECK 18		WELL #:		4	RRCID ->	219093	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8254 -	8266	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
REMNANT ENERGY, INC.				701555									
DANIEL 139		WELL #:		2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7582 -	7602	
04	1770 N	750	-0-	-1020	-0-	750	2		N	-0-			29
05	1178 N	693	-0-	-485	-0-	693	2		N	-0-			29
06	900 N	433	-0-	-467	-0-	433	2		N	-0-			29
07	775 N	299	-0-	-476	-0-	299	2		N	-0-			29
08	682 N	243	-0-	-439	-0-	243	2		N	-0-			29
09	420 N	164	-0-	-256	-0-	164	2		N	-0-			29
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PEARSON		WELL #:		7109	RRCID ->	228807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 7436 -	7460	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC				040205									
ISAACS		WELL #:		1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8282 -	8288	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
YARNOLD		WELL #:		2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 8151 -	8157	
04	1440 #	1267	-0-	-173	-0-	1256	2	11 9	N	10			28
05	1488 #	1058	-0-	-430	-0-	1050	2	8 9	N	7			35
06	1440 #	1045	-0-	-395	-0-	1036	2	9 9	N	8			43
07	1488 #	1060	-0-	-428	-0-	1050	2	10 9	N	9			52
08	1302 #	1167	-0-	-135	-0-	1158	2	9 9	N	8			60
*09	1260 #	1203	-0-	-57	-0-	1200	2	3 9	N	3			63

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.// 01928 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
ISAACS		WELL #: 3091		RRCID -> 204799		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8286 - 8296					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2070 #	1760	-0-	-310	-0-	1748	2	12	9	N	11				50
05	2139 #	1618	-0-	-521	-0-	1601	2	17	9	N	15				65
06	2070 #	1758	-0-	-312	-0-	1747	2	11	9	N	10				75
07	2139 #	1687	-0-	-452	-0-	1675	2	12	9	N	11				86
08	1829 #	1711	-0-	-118	-0-	1709	2	2	9	N	2	76	1		12
*09	1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	1806	2	8	9	N	7				19

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 084003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 7583 - 8176					
FEE		WELL #: 111													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

MCFATTER		WELL #: 1078		RRCID -> 123738		COMPL. DATE 05/11/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8400 - 8410					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-

FORGEY		WELL #: 2079		RRCID -> 126805		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8390 - 8400					
04	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1917	2	13	9	N	12				72
05	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2144	2	7	9	N	6				78
06	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	2180	2	10	9	N	9				87
07	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	2491	2	3	9	N	3				90
08	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-				90
*09	1884 R	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-				90

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FORGEY		WELL #:		3112	RRCID ->	198455	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 8152
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-		67
05	2294 #	1767	-0-	-527	-0-	1767	2		N	-0-		67
06	2386 R	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-		67
07	2294 #	2289	-0-	-5	-0-	2289	2		N	-0-		67
08	2359 R	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-		67
09	2220 #	2212	-0-	-8	-0-	2212	2		N	-0-		67

FORGEY 112		WELL #:		2112	RRCID ->	205670	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8146 - 8152
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150
04	2042 R	2042	-0-	-0-	-0-	29	1	1994	2	N	17			180
						19	9							
05	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	31	1	1994	2	N	50	185	1	45
						55	9							
06	1980 #	1925	-0-	-55	-0-	30	1	1851	2	N	40			85
						44	9							
07	2108 #	2051	-0-	-57	-0-	31	1	1979	2	N	37			122
						41	9							
08	2108 #	2079	-0-	-29	-0-	31	1	1998	2	N	45			167
						50	9							
09	2040 #	1943	-0-	-97	-0-	30	1	1854	2	N	54	194	1	27
						59	9							

FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 8322		
04	1200 #	989	-0-	-211	-0-	26	1	957	2	N	5			168
						6	9							
05	1240 #	796	-0-	-444	-0-	24	1	772	2	N	-0-			168
06	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1114	2	N	64			232
						70	9							
07	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	N	-0-	190	1	42
08	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	N	-0-			42
09	1200 #	1023	-0-	-177	-0-	29	1	993	2	N	1			43
						1	9							

ALPAR-FALCON (CHESTER)		01931 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
BATTON OIL & GAS, LLC		056384										
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364 - 8384
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		102
05	775 N	668	-0-	-107	-0-	668	2		N	-0-		102
06	750 N	624	-0-	-126	-0-	624	2		N	-0-		102
07	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2		N	-0-		102
*08	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2		N	-0-		102
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		102

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

ALPAR-FALCON (CHESTER)		//CONT.//		01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461													
HOOVER				WELL #: 1128	RRCID -> 137268	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8376	-	8408							

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ALPAR-LIPS (ATOKA)				01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260													
COURSON RANCH 158				WELL #: 2D	RRCID -> 174098	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 11185	PERF. 8015	-	8025							

04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	135	2	79	9	N	72					800
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2					802
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					803
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					803
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					803
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					803

COURSON RANCH 159				WELL #: 1D	RRCID -> 178161	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8061	-	8124							

04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	N	4					260
05	279	X	231	-0-	-48	-0-	229	2	2	9	N	2					262
06	270	X	255	-0-	-15	-0-	252	2	3	9	N	3					265
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					265
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					265
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

COURSON RANCH 136				WELL #: 1A	RRCID -> 214274	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 8454	PERF. 7982	-	8330							

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 158				WELL #: 11	RRCID -> 225453	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 8470	-	8508							

04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	541	2	9	9	N	8					425
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	643	2	7	9	N	6					431
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	N	10					441
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					441
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	N	5					446
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					446

COURSON RANCH 136				WELL #: 13H	RRCID -> 228186	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 7971	PERF. N/A									

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT					28

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//	01933 002	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
COURSON RANCH 158		WELL #:	3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8240 - 8258
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	N	1		64
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 2	2 9	N	2		66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		66
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66

COURSON RANCH 135		WELL #:	10	RRCID ->	291407	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8508 - 8518
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:	875461	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581
WILSON, JAMES 160		WELL #:	3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-		33
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		33
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		33
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1276 2	8 9	N	7		40
*08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

PEARSON, A. 27		WELL #:	1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750 - 7993
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		229
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		229
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		229
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		229
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		229
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:	877099	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064
LIPS RANCH "A"		WELL #:	6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064
04	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4768 3	14 9	N	13		145
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5026 3	15 9	N	14		159
06	4590 X	4006	-0-	-584	-0-	3980 3	26 9	N	24	167 1	16
07	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4888 3	7 9	N	6		22
08	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5009 3	10 9	N	9		31
*09	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4935 3	11 9	N	10		41

LIPS "A"		WELL #:	12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186
04	2100 N	1997	-0-	-103	-0-	1989 3	8 9	N	7		84
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2070 3	6 9	N	5		89
06	2010 N	2003	-0-	-7	-0-	1997 3	6 9	N	5		94
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2089 3	3 9	N	3		97
08	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	2058 3	8 9	N	7		104
*09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2014 3	2 9	N	2		106

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)		01933 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
MCGARRAUGH -A-		WELL #:	4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 5536 - 5541		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
SOUTH LIPS -170-		WELL #:	1D	RRCID ->	177857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7018 - 7140		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON RANCH 135		WELL #:	10	RRCID ->	218373	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8960 - 8984		
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1			1390
05	3100 N	4136	-0-	1036	1036	4005 2	131 9	N	119	159 1		1350
06	3000 N	5905	-0-	2905	3941	5841 2	64 9	N	58			1408
07	3100 N	6886	-0-	3786	7727	6886 2		N	-0-			1408
*08	14444 X	6717	-0-	-7727	-0-	6643 2	74 9	N	67			1475
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			1475

COURSON RANCH 158		WELL #:	12	RRCID ->	218460	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 8868 - 8978		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			361
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			361

COURSON RANCH 157		WELL #:	6	RRCID ->	227404	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8674 - 9060		
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1250 2	17 9	N	15	333 1		110
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1215 2	356 9	N	324	334 1		100
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1256 2	715 9	N	650	330 1		420
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1485 2	17 9	N	15	330 1		105
*08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1174 2	215 9	N	195			300
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300

COURSON RANCH 148		WELL #:	10	RRCID ->	228125	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9331	PERF. 8872 - 8936		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			234

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 148		WELL #:		6	RRCID ->	231763	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8900 - 9100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT			238

COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8776 - 9022			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		WELL #:	4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9228 - 9382		
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-			148
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-			148
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-	73	1	75
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			75
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			75
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			75

ALPAR-LIPS (TONKAWA)		01933 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH 157		WELL #:		5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 4432 - 4442			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
SKEETERBEE		WELL #:		1	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 3447 - 4498			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785							
SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID -> 198489	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 3234	PERF. 3500	- 4924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID -> 204375	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 3398	- 3420		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID -> 213010	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3738	- 5907		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID -> 213011	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3745	- 6127		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYO CLINIC B		WELL #:		112	RRCID -> 281866	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 3271	- 3281		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036			RRCID -> 277220	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 3530	- 4680		
MORRISON		WELL #:		1183							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		206036									
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	283134	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	3538 - 4735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KILLEBREW		WELL #:		2184	RRCID ->	283349	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	3680 - 4352	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:	21	RRCID ->	173491	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3386 - 3396
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	N	7	167	
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8	175	
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	N	15	190	
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	N	10	200	
08	775 N	634	-0-	-141	-0-	627	2	7	9	N	6	206	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	206	

COURSON RANCH "B"		WELL #:		1665	RRCID ->	179153	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3406 - 3642	
04	14B2 EXT	15355	-0-	15355	112665	15355	2			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	15480	-0-	15480	128145	15480	2			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	14165	-0-	14165	142310	14165	2			N	-0-	-0-	
07	157794 X	15484	-0-	-142310	-0-	15484	2			N	-0-	-0-	
*08	15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	15269	2	66	9	N	60	60	
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT	60	

COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		74	RRCID ->	193294	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3801 - 5135	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		76	RRCID ->	193296	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3750 - 5184	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297										COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3595 -	4920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			N	-0-			-0-		
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2			N	-0-			-0-		
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-			-0-		
07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-			-0-		
*08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2			N	-0-			-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298										COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3707 -	5082
04		14B2 EXT	954	-0-	954	-0-	9613	954 2		N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	954	-0-	954	-0-	10567	954 2		N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10567			N	-0-			-0-		
07		10567 X	-0-	-0-	-10567	-0-				N	-0-			-0-		
*08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	909 2	66 9		N	60			60		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60		
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525										COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3740 -	5180
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243										COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3760 -	5465
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264										COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3600 -	5331
04		14B2 EXT	353	-0-	353	-0-	2212	353 2		N	-0-			-0-		
05		2485 X	273	-0-	-2212	-0-	273 2			N	-0-			-0-		
06		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-			-0-		
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-			-0-		
08		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2			N	-0-			-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560										COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3816 -	4411
04		154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			-0-		
05		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			-0-		
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466										COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3879 -	4905
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260															
COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	991 2	15 9	N		14				60
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	848 2	9 9	N		8				68
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	667 2	7 9	N		6				74
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N		-0-				74
*08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1283 2	13 9	N		12				86
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				86

COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3422 - 3454															
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	370 2	3 9	N		3				558
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	357 2	9 9	N		8				566
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	387 2	4 9	N		4				570
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	384 2	3 9	N		3				573
*08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	470 2	6 9	N		5				578
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				578

COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 3286 - 3294															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				22
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				22

COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3383 - 3640															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				190
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				190
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				190
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				190
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				190
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				190

COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3240 - 3288															
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	42 2	7 9	N		6				60
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	6 2	7 9	N		6				66
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	N		1				67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				67
08		13 N	2	-0-	-11	-0-	1 2	1 9	N		1				68
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				68

COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 254958 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3430 - 3436															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				399
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				399
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				399
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				399
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				413
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				413

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991										TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3292 - 5475
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004										TOTAL DEPTH	3204	PERF.	3145 - 5644
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004										TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3621 - 5475
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005										TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3545 - 5147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	3461	PERF.	3515 - 5486
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
CAVINS-JARVIS		WELL #:		3	RRCID ->	214849	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3244 - 5815				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
COURSON RANCH 158		WELL #:		1H	RRCID ->	248367	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3805 - 5155				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471											
WOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2153	RRCID ->	204041	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3428 - 3434				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	206865	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	4518	PERF. 3402 - 3408				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	209916	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3264 - 3275				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		3153	RRCID ->	209935	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3241 - 3247				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AMY (UPPER MORROW)		02408 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
CARR 13		WELL #: 2		RRCID -> 191834		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45

CARR 55		WELL #: 2		RRCID -> 206722		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					77

CARR 12		WELL #: 2		RRCID -> 206951		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364)		02661 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
ATHENA ENERGY, INC.		036051														
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 107616		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56

ANTERO (UPPER MORROW D)		03100 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
SHELL FEE 25		WELL #: 4025		RRCID -> 215150		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 19		WELL #: 2		RRCID -> 218133		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ANVIL (MORROW)		03197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
HANDLIN		WELL #: 2		RRCID -> 146380		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4530 X	1278	-0-	-3252	-0-	1277 2	1 9	N	78
05	4681 X	983	-0-	-3698	-0-	983 2		N	78
06	3390 X	3	-0-	-3387	-0-	3 2		N	78
07	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	78
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	78
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	78

HANDLIN		WELL #: 3		RRCID -> 175802		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638	
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1322 2	6 9	N	73
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1357 2	2 9	N	75
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1877 2	6 9	N	80
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1788 2	2 9	N	82
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1748 2	6 9	N	87
09	1890 N	947	-0-	-943	-0-	947 2		N	87

CRAIG F		WELL #: 2		RRCID -> 178367		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617	
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2		N	-0-
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2		N	-0-

APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
KING OPERATING CORPORATION		465296							
HUNTER		WELL #: 2901		RRCID -> 151915		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026	
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	28
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	28
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	28

SCHOENHALS		WELL #: 2860		RRCID -> 160354		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064	
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	43
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	43
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	43
*07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	43
*08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	43

APACHE (MORROW LOWER)		03230 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260							
STONE -946-		WELL #: 1		RRCID -> 136033		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297	
04	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3		N	884
05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2189 3	358 9	N	884
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	884
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	884
08	2480 N	2320	-0-	-160	-0-	2320 2		N	884
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	884

ARCHER (MISS) SPEARTEX GRAIN COMPANY MCLAIN		03359 500 808580		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	1	RRCID ->	079082	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8162 - 8172			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-		1 1	33 2	N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-		1 1	33 2	N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-		1 1	31 2	N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-		1 1	31 2	N	-0-			-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-		1 1	36 2	N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) AMERRIL ENERGY LLC KIRK, C. W. -86-		03853 075 019786		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
		WELL #:	6	RRCID ->	161694	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	6106 - 6118			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					30

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

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

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

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

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.// 03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.// 019786										
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		RRCID -> 175181		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51	
		PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2014								
ARRINGTON CJM, INC.		033134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 190758		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115-		WELL #: 2C		RRCID -> 160511		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
KIRK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 182773		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WINEGEART		WELL #: 1118		RRCID -> 247863		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140				
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-	-0-	
05	2511 N	2021	-0-	-490	-0-	2021	2		N	-0-	-0-	
06	2430 N	1985	-0-	-445	-0-	1985	2		N	-0-	-0-	
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-	-0-	
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-	-0-	
*09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-	-0-	
ARRINGTON (MORROW)		03853 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
PALO DURO RESOURCES LLC		637389										
WEST TURKEY TRACK		WELL #: 204		RRCID -> 129920		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ARRINGTON (MORROW)												
PALO DURO RESOURCES LLC		//CONT.//		03853 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
WEST TURKEY TRACK		//CONT.//		637389								
		WELL #:		6D	RRCID ->	139785	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	3882 - 4512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE)												
ARRINGTON CJM, INC.				03853 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON	
COMANCHE				033134								
		WELL #:		2	RRCID ->	129839	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	5760 - 7525
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC												
GATLIN -AB-				830970								
		WELL #:		2010	RRCID ->	279791	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7334 - 7350
04	3570 #		3342	-0-	-228	-0-	3342 3		Y	-0-		351
05	3596 #		3574	-0-	-22	-0-	3572 3	2 9	Y	-0-		353
06	3500 R		3500	-0-	-0-	-0-	3500 3		Y	-0-		353
07	3560 R		3560	-0-	-0-	-0-	3550 3	10 9	Y	9		362
08	3658 R		3658	-0-	-0-	-0-	3618 3	40 9	Y	36		398
09	3510 #	NO RPT		-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT		398

ARRINGTON (TONKAWA)												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				03853 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
OWNBEY				825420								
		WELL #:		2	RRCID ->	135149	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5032 - 5315
04	106 N		106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
05	186 N		-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06	180 N		-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
07	124 N		-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH)												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				04660 003	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
LOTT 2				875461								
		WELL #:		2	RRCID ->	213485	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	14058	PERF.	11504 - 13896
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2020												

JONES 31												
		WELL #:		2	RRCID ->	215914	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	14059 - 14251
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

OIL AND GAS DIVISION

B & B (ATOKA GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ELMORE 32		WELL #:		7	RRCID ->	216382	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14455	PERF.13908 - 14297		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED 1		WELL #:		1H	RRCID ->	228804	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12302	PERF.12800 - 14811		
04	3930 X	3548	-0-	-382	-0-	3548	2		N	-0-			105
05	4030 X	3736	-0-	-294	-0-	3736	2		N	-0-			105
06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		N	-0-			105
07	3999 X	3845	-0-	-154	-0-	3845	2		N	-0-			105
08	3999 X	3321	-0-	-678	-0-	3321	2		N	-0-			105
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-				N	NO RPT			105

B & B (GRANITE WASH)				04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
LOTT 1		WELL #:		1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11722 - 14626		
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			150
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			150
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	456	2		Y	-0-			150
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2		Y	-0-			150
08	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2		Y	-0-			150
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	362	2		Y	-0-			150

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: WHEELER				
MCCOY 27		WELL #:		1	RRCID ->	196336	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	16680	PERF.12262 - 12335		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: WHEELER				
REED		WELL #:		101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11892 - 13018		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			15
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

REED T		WELL #:		1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11928 - 12902		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
*08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
REED 2		WELL #:		6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11846 - 13130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			168

REED T		WELL #:		2	RRCID ->	210624	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12072 - 12848		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED T		WELL #:		3	RRCID ->	212060	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11810 - 12961		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020 - P/A 04/23/20													

REED 1		WELL #:		3	RRCID ->	214009	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12324 - 13123		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2020 - P/A 04/30/20													

REED 2		WELL #:		8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11842 - 14123		
04	3000 N	3463	-0-	463	463	3463	2		N	-0-			108
05	2641 N	2178	-0-	-463	-0-	2178	2		N	-0-			108
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			108
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			108
*08	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			108
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			108

REED T		WELL #:		4	RRCID ->	214423	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11830 - 12740		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2020 - P/A 03/26/20													

REED T		WELL #:		5	RRCID ->	215199	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11840 - 13102		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020 - P/A 03/18/20													

MEEK 41		WELL #:		3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.11699 - 14751		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			18

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
WEST		WELL #:		1T	RRCID ->	216442	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11754 - 13053
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2020 - P/A 04/16/20											

LEE, RUBY 4		WELL #:		204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12097 - 12155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRYE 9		WELL #:		1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.14154 - 14514
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

FRYE 9		WELL #:		2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.15364 - 15470
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160		174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174

HUFF 2		WELL #:		5	RRCID ->	232590	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	15550	PERF.12404 - 15446
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RUBY LEE		WELL #:		101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.12000 - 14945
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-		176
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2318	2	N	8	9 9	184
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	-0-		184
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2	N	-0-		184
*08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-		184
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		184

FRYE 9		WELL #:		4	RRCID ->	236249	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.15248 - 15688
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107

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

HUFF 2		WELL #:		6	RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	12046	-	15460
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1372	2	25	9	Y	23			277
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1465	2	52	9	Y	47			324
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1595	2	237	9	Y	215	389	1	150
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1481	2	241	9	Y	219	184	1	185
*08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1637	2	4	9	Y	4			189
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			189

HUFF 2		WELL #:		6	RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552	-	14392
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			61
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	Y	2			63
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			63
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			63
*08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			63
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63

FRYE 9		WELL #:		5	RRCID ->	246772	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14734	-	15452
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

LOTT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11545	-	15422
04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	5864	2	166	9	N	151	186	1	162
05	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7077	2	186	9	N	169			331
06	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5646	2	134	9	N	122	189	1	264
07	6324 X	6298	-0-	-26	-0-	6153	2	145	9	N	132	178	1	218
08	6324 X	3848	-0-	-2476	-0-	3754	2	94	9	N	85			303
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT			303

HUFF 32		WELL #:		7	RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.	11974	-	15425
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1025	2	17	9	Y	15			162
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	841	2	17	9	Y	15			177
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1004	2	12	9	Y	11			188
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1073	2	156	9	Y	142			330
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	733	2	6	9	Y	5	178	1	157
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			157

HUFF 32		WELL #:		6	RRCID ->	247930	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12080	-	15134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			29
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			34
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

REED T		WELL #:		7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	12222	-	14484
04	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6577	2	250	9	N	227			603
05	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7788	2	141	9	N	128	382	1	349
06	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6220	2	166	9	N	151	190	1	310
07	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7806	2	108	9	N	98	186	1	222
08	7688 X	5091	-0-	-2597	-0-	5091	2			N	-0-			222
09	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT			222

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

HUFF 32		WELL #:		8	RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12066	- 15444			
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					122
05	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					122
06	06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					122
07	07	631 N	631	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					122
*08	*08	787 N	787	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					122
09	09	0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

REED 2		WELL #:		9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12240	- 14302			
04	04	6787 X	6787	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					208
05	05	8154 X	8154	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					208
06	06	6828 X	6828	-0-	-0-	6778	2	50	9	N	45					253
07	07	7111 X	7111	-0-	-0-	7083	2	28	9	N	25	186	1			92
*08	*08	6983 X	6983	-0-	-0-	6884	2	99	9	N	90					182
09	09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170					N	NO RPT					182

RUBY LEE		WELL #:		102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12447	- 16733			
04	04	4406 X	4406	-0-	-0-	4294	2	112	9	N	102	192	1			141
05	05	6861 X	6861	-0-	-0-	6781	2	80	9	N	73					214
06	06	4182 X	4182	-0-	-0-	4094	2	88	9	N	80					294
07	07	8424 X	8424	-0-	-0-	8242	2	182	9	N	165	185	1			274
*08	*08	8100 X	8100	-0-	-0-	7991	2	109	9	N	99	192	1			181
09	09	990 X	NO RPT	-0-	-990					N	NO RPT					181

RUBY LEE		WELL #:		103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12499	- 15348			
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RUBY LEE		WELL #:		104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	- 18603			
04	04	22890 X	19605	-0-	-3285	19603	2	2	9	N	2					236
05	05	23653 X	19425	-0-	-4228	19425	2			N	-0-					236
06	06	21240 X	18185	-0-	-3055	18185	2			N	-0-					236
07	07	20832 X	18528	-0-	-2304	18528	2			N	-0-					236
08	08	20832 X	18169	-0-	-2663	18169	2			N	-0-					236
09	09	19620 X	NO RPT	-0-	-19620					N	NO RPT					236

WEST		WELL #:		T 1H	RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12404	- 17078			
04	04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72					315
05	05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	191	1			155
06	06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
07	07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65					220
08	08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	124	190	1			154
09	09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					154

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.// 04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
WEST		WELL #: T 2H		RRCID -> 259655		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12188		PERF.12660 - 17328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	15519	2	270	9	N	245	383	1	242
05	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	15726	2	539	9	N	490	387	1	345
06	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	15752	2	548	9	N	498	570	1	273
07	16089 X	15828	-0-	-261	-0-	15518	2	310	9	N	282	370	1	185
08	16089 X	15691	-0-	-398	-0-	15174	2	517	9	N	470	378	1	277
09	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT			277

O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID -> 259762		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 12151		PERF.12280 - 16593				
04	5910 X	5880	-0-	-30	-0-	5867	2	13	9	N	12	192	1	149
05	6107 X	5819	-0-	-288	-0-	5819	2			N	-0-			149
06	5850 X	5828	-0-	-22	-0-	5828	2			N	-0-			149
07	6448 X	5950	-0-	-498	-0-	5950	2			N	-0-			149
08	6448 X	4323	-0-	-2125	-0-	4323	2			N	-0-			149
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT			149

MEEK 41		WELL #: 4H		RRCID -> 262480		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.12250 - 16420				
04	6270 X	200	-0-	-6070	-0-	16	2	184	9	N	167	169	1	155
05	5580 X	3330	-0-	-2250	-0-	3167	2	163	9	N	148	191	1	112
06	5160 X	3812	-0-	-1348	-0-	3643	2	169	9	N	154	190	1	76
07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5183	2	239	9	N	217			293
*08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2509	2	175	9	N	159	379	1	73
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT			73

RUBY LEE		WELL #: 105H		RRCID -> 264771		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 12099		PERF.12228 - 16665				
04	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4728	2	210	9	N	191	191	1	214
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	4805	2	554	9	N	504	379	1	339
06	4620 X	4495	-0-	-125	-0-	4310	2	185	9	N	168	193	1	314
07	5301 X	3770	-0-	-1531	-0-	3524	2	246	9	N	224	380	1	158
08	5301 X	3885	-0-	-1416	-0-	3662	2	223	9	N	203	178	1	183
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT			183

LOTT 2		WELL #: 6H		RRCID -> 265828		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11678 - 16013				
04	8220 X	360	-0-	-7860	-0-	360	2			N	-0-			315
05	6634 X	222	-0-	-6412	-0-	222	2			N	-0-			315
06	6420 X	1133	-0-	-5287	-0-	1133	2			N	-0-			315
07	3782 X	3779	-0-	-3	-0-	3688	2	91	9	N	83			398
*08	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	8687	2	245	9	N	223	379	1	242
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			242

HAMILTON 39		WELL #: 3H		RRCID -> 267090		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 11681		PERF.11785 - 16153				
04	3870 X	3056	-0-	-814	-0-	2987	2	69	9	N	63	153	1	305
05	4092 X	978	-0-	-3114	-0-	760	2	218	9	N	198	191	1	312
06	3960 X	640	-0-	-3320	-0-	472	2	168	9	N	153	187	1	278
07	3844 X	517	-0-	-3327	-0-	319	2	198	9	N	180			458
08	3844 X	2732	-0-	-1112	-0-	2543	2	189	9	N	172	193	1	437
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			437

WEST		WELL #: T 4H		RRCID -> 271317		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 12215		PERF.12495 - 17172				
04	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	13828	2	356	9	N	324	190	1	360
05	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	13123	2	312	9	N	284	190	1	454
06	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	12807	2	292	9	N	265	380	1	339
07	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	12085	2	274	9	N	249	373	1	215
08	13020 X	12125	-0-	-895	-0-	11805	2	320	9	N	291	199	1	307
09	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT			307

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WEST WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF. 12720 - 17517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6211 2	314 9	N		285	192 1		452
05	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7277 2	213 9	N		194	193 1		453
06	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	6785 2	414 9	N		376	381 1		448
07	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	6838 2	552 9	N		502	563 1		387
08	6324 X	5343	-0-	-981	-0-	4980 2	363 9	N		330	410 1		307
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			N		NO RPT			307

BABA (BROWN DOLOMITE) 04876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY
FORTAY, INC. 277925
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3 WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833

04	15 N	3	-0-	-12	-0-	3 2		N		-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N		-0-			-0-
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2		N		-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N		-0-			-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N		-0-			-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N		-0-			-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PRICE, T. J. WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745								
GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					CNTY: HUTCHINSON			
KAY		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 - 3136	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BARLOW (MORROW)				05727 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	86			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	86	86			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	86			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	86			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	86			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	86			N	-0-		-0-
BARTON CREEK (MORROW LOWER)				05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
WATERS		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512	
04	3750 X	2935	-0-	-815	-0-	2935 2			N	-0-		96
05	3813 X	3195	-0-	-618	-0-	3195 2			N	-0-		96
06	3660 X	3196	-0-	-464	-0-	3196 2			N	-0-		96
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2			N	-0-		96
*08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2			N	-0-		96
*09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2			N	-0-		96
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: LIPSCOMB			
MCGARRAUGH		WELL #:		1204	RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11078 - 11116	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KELLN 327		WELL #:		1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10497 - 10616	
04	14B2 EXT	147	-0-	147	859	147 2			N	-0-		22
05	T. A.	336	-0-	336	1195	318 2	18 9		N	16		38
06	14B2 EXT	866	-0-	866	2061	811 2	55 9		N	50		88
07	14B2 EXT	272	-0-	272	2333	257 2	15 9		N	14		102
*08	2532 X	199	-0-	-2333	-0-	199 2			N	-0-		102
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-		102

BEAL (MORROW LOWER)		06427 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
BATTON OIL & GAS, LLC		056384										
BART		WELL #: 1		RRCID -> 051420		COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			29
05		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			29
06		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			29
07		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-			29
*08		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			29
*09		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			29

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
FELKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055920		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504				
04		2756 R	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3	N	-0-			95
05		2671 R	2671	-0-	-0-	-0-	2649 3	N	20			115
06		3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3	N	-0-			115
07		2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	2969 3	N	-0-			115
08		2985 R	2985	-0-	-0-	-0-	2985 3	N	-0-			115
*09		2863 R	2863	-0-	-0-	-0-	2841 3	N	20			135

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180345		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442				
04		673 R	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-			40
05		827 R	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-			40
06		630 #	605	-0-	-25	-0-	605 3	N	-0-			40
07		1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-			40
08		961 #	818	-0-	-143	-0-	818 2	N	-0-			40
09		810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT			40

PORTER		WELL #: 2		RRCID -> 196295		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244				
04		2584 R	2584	-0-	-0-	-0-	2573 3	N	10			60
05		1707 R	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3	N	-0-			60
06		1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-			60
07		1674 #	1667	-0-	-7	-0-	1667 2	N	-0-			60
*08		1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	N	-0-			60
09		1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-		N	NO RPT			60

BARTON, HUGH D.		WELL #: 4		RRCID -> 196555		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	210			210
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19		N	NO RPT			210

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
BARTON ESTATE		WELL #: 3T		RRCID -> 175429		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538				
04		SWR 10	3359	-0-	3359	223406	3348 2	11 9	N	10		155
05		SWR 10	2938	-0-	2938	226344	2925 2	13 9	N	12		167
06		SWR 10	1378	-0-	1378	227722	1347 2	31 9	N	28	180 1	15
07		SWR 10	200	-0-	200	227922	200 2		N	-0-		15
08		SWR 10	1044	-0-	1044	228966	1044 2		N	-0-		15
09		SWR 10	2619	-0-	2619	231585	2619 2		N	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

BEAL (MORROW UPPER)		06427 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 198367		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			250
05	589 #	445	-0-	-144	-0-	-0-	445 3		N	-0-			250
06	1290 #	104	-0-	-1186	-0-	-0-	104 3		N	-0-			250
07	1333 #	596	-0-	-737	-0-	-0-	596 2		N	-0-			250
08	1333 #	14	-0-	-1319	-0-	-0-	14 2		N	-0-			250
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-			N	NO RPT			250

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: LIPSCOMB					
BARTON ESTATE		WELL #: 3C		RRCID -> 175431		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538					

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECHOLD (MORROW LOWER)		06587 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
J-BREX COMPANY		427513											
SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 105344		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940					

04	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-

BECHTHOLD (TONKAWA)		06589 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
B AND G PRODUCTION, INC.		039870											
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021761		COMPL. DATE 11/13/1962		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186					

04	210 #	208	-0-	-2	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
05	217 #	214	-0-	-3	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
06	210 #	205	-0-	-5	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
07	217 #	211	-0-	-6	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
09	210 #	55	-0-	-155	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC		261520						CNTY: LIPSCOMB					
SLOUGH, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 021763		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110					

04	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1283 2	13 9	N	12			57
05	1302 #	1246	-0-	-56	-0-	-0-	1226 2	20 9	N	18			75
06	1290 #	1286	-0-	-4	-0-	-0-	1265 2	21 9	N	19			94
07	1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1330 2	25 9	N	23			117
08	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1309 2	79 9	N	72			189
09	1290 #	882	-0-	-408	-0-	-0-	870 2	12 9	N	11	172 1		28

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701						CNTY: LIPSCOMB					
CUNNINGHAM, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 033204		COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143					

04	1487 R	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1475 2	12 9	N	11			157
05	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			157
06	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			157
07	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1539 2	3 9	N	3			160
08	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-			160
*09	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1465 2	3 9	N	3			163

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

BECHTOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BELL		WELL #:		5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 6182 - 8277	
04	210 #	202	-0-	-8	-0-	30	1	172	2	N	-0-	-0-
05	248 #	205	-0-	-43	-0-	31	1	174	2	N	-0-	-0-
06	240 #	197	-0-	-43	-0-	30	1	167	2	N	-0-	-0-
07	248 #	196	-0-	-52	-0-	31	1	165	2	N	-0-	-0-
08	248 #	193	-0-	-55	-0-	31	1	162	2	N	-0-	-0-
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	27	1	153	2	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BECHTOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021759	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6120 - 6153	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	11
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	11
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11

BECK (CHESTER)				06609 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BECK		WELL #:		1	RRCID ->	089915	COMPL. DATE	08/30/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7596 - 7608	
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-	-0-
06	660 N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-	-0-
07	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-	-0-
08	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-	-0-
09	600 N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-	-0-

BEGERT (10,200)				06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205								
BEGERT TRUST 6		WELL #:		1	RRCID ->	236841	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	13340	PERF.11182 - 13296	
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	N	10	95
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	N	7	102
06	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	1199	2	3	9	N	3	19
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1261	2	9	9	N	8	27
*08	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-	27
*09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	27

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		1	RRCID ->	236850	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11212 - 13470	
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1237	2	8	9	N	7	77
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1228	2	6	9	N	5	82
06	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1141	2			N	-0-	82
07	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1194	2	11	9	N	10	92
08	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-	92
*09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5	97

BEGERT TRUST 4		WELL #:		1	RRCID ->	236905	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11128 - 13348	
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	N	5	40
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	647	2	9	9	N	8	48
06	660 N	614	-0-	-46	-0-	603	2	11	9	N	10	58
07	651 N	612	-0-	-39	-0-	610	2	2	9	N	2	60
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	630	2	13	9	N	12	72
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	611	2	7	9	N	6	78

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
BEGERT TRUST 31		WELL #: 1		RRCID -> 236910		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BEGERT TRUST 5		WELL #: 1		RRCID -> 237692		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245						
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1968	2	19	9	N	17	67	1	15
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2005	2	24	9	N	22			37
06	1980 N	1893	-0-	-87	-0-	1873	2	20	9	N	18			55
07	2046 N	1992	-0-	-54	-0-	1970	2	22	9	N	20	52	1	23
08	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1950	2	25	9	N	23			46
*09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1880	2	15	9	N	14			60

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 238631		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258						
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1187	2	18	9	N	16			81
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1150	2	19	9	N	17			98
06	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	1102	2	13	9	N	12			110
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1231	2	25	9	N	23			133
*08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1280	2	17	9	N	15	100	1	48
*09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	2	8	9	N	7			55

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 238848		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356						
04	930 N	898	-0-	-32	-0-	889	2	9	9	N	8	112	1	23
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2			25
06	960 N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-			25
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	991	2	11	9	N	10			35
08	992 N	976	-0-	-16	-0-	973	2	3	9	N	3			38
*09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	N	5			43

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 2		RRCID -> 239819		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260						
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7	61	1	13
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	2	11	9	N	10			23
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1003	2	24	9	N	22			45
07	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1015	2	17	9	N	15			60
*08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	N	13			73
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	989	2	18	9	N	16			89

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 241154		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210						
04	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1271	2	13	9	N	12	102	1	55
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1301	2	17	9	N	15			70
06	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	1231	2	11	9	N	10			80
07	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1284	2	13	9	N	12			92
08	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1312	2	13	9	N	12			104
*09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	N	10			114

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
HELTON 6		WELL #: 1		RRCID -> 241401		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	1615 2		N	-0-			-0-
*11	1650 N	1565	-0-	-85	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
*12	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
*01	1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
*02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
*03	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
*04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
*05	1674 N	413	-0-	-1261	-0-	413 2		N	-0-			-0-
*06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			-0-
*07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
*08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 1		RRCID -> 242157		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214				
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	418 2	2 9	N	2			55
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			55
06	600 N	337	-0-	-263	-0-	335 2	2 9	N	2			57
07	434 N	227	-0-	-207	-0-	227 2		N	-0-			57
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			57
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			57

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 1		RRCID -> 242164		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354				
04	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	1698 2	11 9	N	10			114
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1816 2	14 9	N	13			127
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1789 2	24 9	N	22	104	1	45
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1797 2	11 9	N	10			55
08	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1774 2	13 9	N	12			67
*09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1715 2	9 9	N	8			75

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 2		RRCID -> 242607		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198				
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1245 2	14 9	N	13			85
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1338 2	4 9	N	4			89
06	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1275 2	7 9	N	6			95
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-	32	1	63
*08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1355 2	3 9	N	3			66
*09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1196 2	11 9	N	10			76

WASHITA RIVER 40		WELL #: 1		RRCID -> 242759		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498				
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1643 2	37 9	N	34	112	1	47
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1703 2	31 9	N	28			75
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1636 2	31 9	N	28			103
07	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1687 2	28 9	N	25			128
08	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	1671 2	30 9	N	27	80	1	75
*09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1607 2	28 9	N	25			100

FLOWERS, J. R. 2		WELL #: 1		RRCID -> 242819		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262				
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1163 2	14 9	N	13			73
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1194 2	12 9	N	11			84
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1141 2	14 9	N	13			97
07	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1166 2	11 9	N	10			107
08	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1191 2	13 9	N	12			119
*09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1125 2	9 9	N	8			127

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 1		RRCID -> 243105		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1363	2	24	9	N	22		76
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	N	11		87
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1376	2	15	9	N	14		101
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1407	2	29	9	N	26	94 1	33
08	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1399	2	19	9	N	17		50
*09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1360	2	13	9	N	12		62

BEGERT TRUST 5		WELL #: 2		RRCID -> 243107		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236				
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-		43
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2		45
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-		45
07	651 N	562	-0-	-89	-0-	559	2	3	9	N	3		48
08	620 N	570	-0-	-50	-0-	568	2	2	9	N	2		50
*09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		50

BEGERT TRUST 31		WELL #: 2		RRCID -> 244167		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158				
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	N	4		67
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	N	3		70
06	690 N	565	-0-	-125	-0-	557	2	8	9	N	7		77
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	631	2	6	9	N	5		82
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	606	2	8	9	N	7		89
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1		90

BOWERS 37		WELL #: 2		RRCID -> 244170		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428				
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1923	2	9	9	N	8	100 1	25
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1943	2	13	9	N	12		37
06	1950 N	1894	-0-	-56	-0-	1882	2	12	9	N	11		48
07	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	1869	2	15	9	N	14		62
08	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	1896	2	8	9	N	7		69
*09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1845	2	14	9	N	13		82

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210				
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7	9	N	6		60
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-		60
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	609	2	9	9	N	8		68
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	624	2	8	9	N	7		75
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-		75
*09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	N	3		78

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316				
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	N	5		97
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5		102
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3		105
07	682 N	661	-0-	-21	-0-	655	2	6	9	N	5		110
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	696	2	6	9	N	5		115
*09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	N	4		119

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493				
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2462	2	6	9	N	5		88
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2479	2	17	9	N	15		103
06	2490 N	2369	-0-	-121	-0-	2357	2	12	9	N	11		114
07	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	2423	2	15	9	N	14		128
08	2511 N	2452	-0-	-59	-0-	2433	2	19	9	N	17		145
*09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2250	2	7	9	N	6		151

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*12	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	1659 2	-0-			70		
*01	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	1644 2	-0-			70		
*02	1624 N	1344	-0-	-280	-0-	1344 2	-0-	65 1		5		
*03	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630 2	-0-			5		
*04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	-0-			5		
*05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	-0-			5		
*06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	-0-			5		
*07	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	1605 2	-0-			5		
*08	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1575 2	-0-			5		
*09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	-0-			5		

BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575			
04	900 N	892	-0-	-8	-0-	880 2	12 9	N	11		84	
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	974 2	17 9	N	15		99	
06	990 N	939	-0-	-51	-0-	926 2	13 9	N	12	93 1	18	
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	965 2	11 9	N	10		28	
08	992 N	972	-0-	-20	-0-	964 2	8 9	N	7		35	
*09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	925 2	13 9	N	12		47	

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 246513		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402			
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1644 2	11 9	N	10		43	
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1711 2	13 9	N	12		55	
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1724 2	9 9	N	8		63	
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1774 2	15 9	N	14		77	
*08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1774 2	8 9	N	7		84	
*09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1662 2	7 9	N	6		90	

BEGERT TRUST 5		WELL #: 3		RRCID -> 246514		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610			
04	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1101 2		N	-0-		32	
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1179 2	7 9	N	6		38	
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1093 2	11 9	N	10		48	
07	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1130 2	8 9	N	7		55	
08	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1133 2	3 9	N	3		58	
*09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1099 2	6 9	N	5		63	

BEGERT TRUST 6		WELL #: 2		RRCID -> 246515		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146			
04	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	1211 2	9 9	N	8		70	
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1265 2	17 9	N	15		85	
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1281 2	12 9	N	11	53 1	43	
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1328 2	11 9	N	10		53	
*08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1325 2	11 9	N	10		63	
*09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1291 2	13 9	N	12		75	

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 2		RRCID -> 246517		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276			
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1878 2	20 9	N	18	133 1	60	
05	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	1857 2	6 9	N	5		65	
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1906 2	19 9	N	17		82	
07	1953 N	1946	-0-	-7	-0-	1935 2	11 9	N	10		92	
*08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1916 2	20 9	N	18		110	
*09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1832 2	8 9	N	7		117	

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 246763		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11026 - 13150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1832 2	30 9	N	27	115 1	41
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1889 2	45 9	N	41		82
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1835 2	30 9	N	27		109
07	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	1895 2	14 9	N	13	100 1	22
08	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1888 2	18 9	N	16		38
*09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1801 2	30 9	N	27		65

CLARA GREEN 28		WELL #: 2		RRCID -> 247202		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11614 - 15058	
04	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1207 2	13 9	N	12		67
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1271 2	9 9	N	8		75
06	1350 N	1158	-0-	-192	-0-	1147 2	11 9	N	10		85
07	1271 N	1118	-0-	-153	-0-	1110 2	8 9	N	7		92
08	1271 N	1023	-0-	-248	-0-	1015 2	8 9	N	7		99
*09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1086 2	6 9	N	5		104

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 3		RRCID -> 247205		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11127 - 13288	
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1647 2	28 9	N	25		157
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1700 2	28 9	N	25	135 1	47
06	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	1617 2	28 9	N	25		72
07	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	1675 2	30 9	N	27		99
08	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1652 2	22 9	N	20		119
*09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1607 2	14 9	N	13		132

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 2		RRCID -> 247206		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11175 - 13261	
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	697 2	9 9	N	8		135
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	707 2	8 9	N	7		142
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	673 2	8 9	N	7		149
07	744 N	699	-0-	-45	-0-	693 2	6 9	N	5		154
08	713 N	684	-0-	-29	-0-	671 2	13 9	N	12		166
*09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	684 2	4 9	N	4		170

PARNELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 247210		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11235 - 13251	
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2054 2	25 9	N	23		108
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2104 2	24 9	N	22		130
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2044 2	20 9	N	18	90 1	58
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2023 2	17 9	N	15		73
*08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2042 2	19 9	N	17		90
*09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1930 2	19 9	N	17		107

YARNOLD 42		WELL #: 1		RRCID -> 247212		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11182 - 12974	
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1810 2	18 9	N	16		78
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1885 2	10 9	N	9		87
06	1890 N	1795	-0-	-95	-0-	1781 2	14 9	N	13	77 1	23
07	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	1806 2	8 9	N	7		30
08	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1839 2	28 9	N	25		55
*09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1747 2	28 9	N	25		80

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 3		RRCID -> 247222		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11278 - 13312	
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-		75
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-		75
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1083 2	6 9	N	5		80
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-		80
*08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-		80
*09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		80

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
BEGERT TRUST 44		WELL #: 1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1019 2	13 9		N	12			77
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1027 2	14 9		N	13			90
06	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	989 2	15 9		N	14	89 1		15
07	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1032 2	19 9		N	17			32
08	1054 N	988	-0-	-66	-0-	969 2	19 9		N	17			49
*09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	943 2	4 9		N	4			53

HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283				
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2			N	-0-	73 1		25
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2			N	-0-			25
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1146 2	8 9		N	7			32
07	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1144 2	6 9		N	5			37
*08	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1165 2	4 9		N	4			41
*09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1011 2	1 9		N	1			42

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497				
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1539 2	33 9		N	30			124
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1518 2	6 9		N	5			129
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1458 2	7 9		N	6			135
07	1581 N	1454	-0-	-127	-0-	1448 2	6 9		N	5	92 1		48
08	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	1446 2			N	-0-			48
*09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1333 2	8 9		N	7			55

BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298				
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1212 2	20 9		N	18			102
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1265 2	17 9		N	15			117
06	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1190 2	25 9		N	23	117 1		23
07	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1247 2	13 9		N	12			35
*08	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1208 2	17 9		N	15			50
*09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1162 2	9 9		N	8			58

FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206				
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1617 2	7 9		N	6			63
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1635 2	6 9		N	5			68
06	1560 N	1224	-0-	-336	-0-	1224 2			N	-0-			68
07	1674 N	1129	-0-	-545	-0-	1119 2	10 9		N	9			77
08	1643 N	1338	-0-	-305	-0-	1335 2	3 9		N	3			80
*09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1208 2	13 9		N	12			92

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189				
04	1950 N	1943	-0-	-7	-0-	1924 2	19 9		N	17			80
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1899 2	11 9		N	10			90
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1927 2	6 9		N	5			95
07	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	1873 2	15 9		N	14			109
08	1922 N	1889	-0-	-33	-0-	1887 2	2 9		N	2			111
*09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1835 2	26 9		N	24			135

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

04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1456	2	17	9	N	15			67
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3			70
06		1470 N	1363	-0-	-107	-0-	1348	2	15	9	N	14			84
07		1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1387	2	6	9	N	5			89
*08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1458	2	9	9	N	8			97
*09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	N	10			107

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073															
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	N	7			23
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7			30
06		1500 N	1256	-0-	-244	-0-	1254	2	2	9	N	2			32
07		1364 N	1251	-0-	-113	-0-	1248	2	3	9	N	3			35
08		1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1259	2	8	9	N	7			42
*09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	N	3			45

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253															
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	603	2	11	9	N	10			70
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	N	2			72
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	586	2	7	9	N	6			78
07		620 N	597	-0-	-23	-0-	589	2	8	9	N	7			85
08		620 N	588	-0-	-32	-0-	585	2	3	9	N	3			88
*09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	567	2	7	9	N	6			94

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335															
04		810 N	621	-0-	-189	-0-	615	2	6	9	N	5			80
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1081	2	10	9	N	9			89
06		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1203	2	12	9	N	11			100
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	2	15	9	N	14			114
*08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1199	2	7	9	N	6			120
*09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			120

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374															
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	500	2	17	9	N	15			129
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5			134
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	355	2	23	9	N	21			155
*07		527 N	435	-0-	-92	-0-	413	2	22	9	N	20	133	1	42
*08		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-			42
*09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			42

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336															
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	993	2	13	9	N	12			80
05		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1040	2	17	9	N	15			95
06		1020 N	998	-0-	-22	-0-	976	2	22	9	N	20	95	1	20
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1048	2	19	9	N	17			37
08		1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1028	2	20	9	N	18			55
*09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	978	2	9	9	N	8			63

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120															
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	412	2	10	9	N	9			87
05		403 N	395	-0-	-8	-0-	392	2	3	9	N	3			90
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	325	2	4	9	N	4			94
07		403 N	377	-0-	-26	-0-	374	2	3	9	N	3			97
08		403 N	383	-0-	-20	-0-	380	2	3	9	N	3			100
*09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	N	2			102

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
E.B. FLOWERS 33		WELL #: 2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	862 2	12 9	N	11		11			48
05	868 N	856	-0-	-12	-0-	852 2	4 9	N	4		4			52
06	870 N	819	-0-	-51	-0-	816 2	3 9	N	3		3			55
07	899 N	898	-0-	-1	-0-	898 2		N	-0-		-0-			55
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929 2	2 9	N	2		2			57
*09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840 2	7 9	N	6		6			63

BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440					
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1299 2	23 9	N	21	98 1	21			32
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-		-0-			32
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1253 2	3 9	N	3		3			35
07	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1221 2	13 9	N	12		12			47
08	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1233 2	3 9	N	3		3			50
*09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1253 2	2 9	N	2		2			52

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270					
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	654 2	10 9	N	9	118 1	9			20
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	646 2	9 9	N	8		8			28
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	578 2	2 9	N	2		2			30
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	644 2	11 9	N	10		10			40
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	640 2	2 9	N	2		2			42
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-			42

BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323					
04	840 N	823	-0-	-17	-0-	817 2	6 9	N	5		5			70
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	811 2	6 9	N	5		5			75
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	831 2	6 9	N	5		5			80
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	841 2	6 9	N	5		5			85
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	836 2	3 9	N	3		3			88
*09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	798 2	7 9	N	6		6			94

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413					
04	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	1084 2	1 9	N	1		1			63
05	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176 2		N	-0-		-0-			63
06	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	1019 2		N	-0-		-0-			63
07	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	1009 2		N	-0-		-0-			63
*08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1266 2	31 9	N	28		28			91
*09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1207 2	20 9	N	18		18			109

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300					
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1466 2	21 9	N	19		19			87
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1529 2	13 9	N	12		12			99
*06	1500 N	1265	-0-	-235	-0-	1265 2		N	-0-		-0-			99
*07	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1450 2		N	-0-		-0-			99
*08	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498 2		N	-0-		-0-			99
*09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-		-0-			99

ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423					
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	709 2	11 9	N	10		10			95
05	744 N	725	-0-	-19	-0-	710 2	15 9	N	14		14			109
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	743 2	7 9	N	6		6			115
07	744 N	742	-0-	-2	-0-	721 2	21 9	N	19	96 1	19			38
*08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	732 2	11 9	N	10		10			48
*09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	698 2	11 9	N	10		10			58

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					32
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	139	2	9	9	N	8					40
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3					43
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					43
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					43

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146								
04	930 N	926	-0-	-4	-0-	923	2	3	9	N	3					29
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1063	2	8	9	N	7					36
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	N	7					43
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	N	6					49
*08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1156	2	13	9	N	12					61
*09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1124	2	3	9	N	3					64

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610								
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1811	2	25	9	N	23	85	1			48
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	N	25					73
06	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	1753	2	18	9	N	16					89
07	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	1728	2	25	9	N	23					112
08	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1846	2	25	9	N	23					135
*09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1918	2	11	9	N	10					145

BEGERT TRUST 4		WELL #: 2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101								
04	660 N	385	-0-	-275	-0-	385	2			N	-0-					25
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	877	2	17	9	N	15					40
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	599	2	8	9	N	7					47
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	576	2	7	9	N	6					53
08	775 N	432	-0-	-343	-0-	432	2			N	-0-					53
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5					58

BEGERT TRUST 32		WELL #: 1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232								
04	780 N	642	-0-	-138	-0-	619	2	23	9	N	21					37
05	930 N	472	-0-	-458	-0-	471	2	1	9	N	1					38
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	695	2	21	9	N	19					57
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	675	2	9	9	N	8					65
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	N	2					67
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1					68

BEGERT TRUST 4		WELL #: 3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307								
*01	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					65
*02	616 N	537	-0-	-79	-0-	537	2			N	-0-					65
*03	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					65
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					65
*05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-	58	1			7
*06	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					7
*07	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					7
*08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					7
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					7

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	438	2	15	9	N	14	79	1	40
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	490	2	14	9	N	13			53
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	396	2	6	9	N	5			58
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	494	2	28	9	N	25			83
08	496 N	441	-0-	-55	-0-	428	2	13	9	N	12			95
*09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			95

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

04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1374	2	24	9	N	22			84
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1377	2	18	9	N	16			100
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	2	19	9	N	17			117
07	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1342	2	22	9	N	20	94	1	43
08	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1332	2	17	9	N	15			58
*09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1333	2	24	9	N	22			80

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1216	2	13	9	N	12			58
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1279	2	14	9	N	13			71
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10			81
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	N	12			93
08	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1281	2	2	9	N	2			95
*09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	6			101

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

04	1470 N	1425	-0-	-45	-0-	1403	2	22	9	N	20			115
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1442	2	12	9	N	11	93	1	33
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1475	2	13	9	N	12			45
07	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1395	2	6	9	N	5			50
08	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-			50
*09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1267	2	6	9	N	5			55

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1710	2	11	9	N	10			72
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	2	3	9	N	3			75
06	1800 N	1615	-0-	-185	-0-	1615	2			N	-0-			75
07	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	1662	2	2	9	N	2			77
08	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	1669	2	2	9	N	2			79
*09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	1			80

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1529	2	31	9	N	28	67	1	43
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1575	2	30	9	N	27			70
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1516	2	33	9	N	30			100
07	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1546	2	26	9	N	24			124
08	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1539	2	25	9	N	23	99	1	48
*09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1473	2	29	9	N	26			74

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

04	3060 X	2947	-0-	-113	-0-	2919	2	28	9	N	25			72
05	3100 X	2894	-0-	-206	-0-	2883	2	11	9	N	10			82
06	2880 X	2766	-0-	-114	-0-	2755	2	11	9	N	10			92
07	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	2815	2	14	9	N	13			105
08	3038 X	2769	-0-	-269	-0-	2756	2	13	9	N	12			117
*09	2940 X	2704	-0-	-236	-0-	2696	2	8	9	N	7			124

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205															
BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1060	2	42	9	N	38	86	1	44
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	N	6			50
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5			55
07		1147 N	889	-0-	-258	-0-	864	2	25	9	N	23			78
*08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1269	2	19	9	N	17			95
*09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	2	11	9	N	10			105

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227															
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1338	2	24	9	N	22			52
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	N	15			67
06		1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1283	2	20	9	N	18			85
07		1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1372	2	22	9	N	20			105
*08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1360	2	24	9	N	22			127
*09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13	9	N	12			139

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676															
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1429	2	26	9	N	24			72
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1461	2	13	9	N	12			84
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1416	2	22	9	N	20			104
07		1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1472	2	23	9	N	21	99	1	26
*08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1492	2	13	9	N	12			38
*09		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1421	2	11	9	N	10			48

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402															
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	706	2	20	9	N	18			60
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	872	2	9	9	N	8			68
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	N	9			77
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3			80
08		527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-			80
*09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			80

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324															
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	2	7	9	N	6			95
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1565	2	10	9	N	9			104
06		1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1447	2	7	9	N	6			110
07		1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1476	2	8	9	N	7			117
08		1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1492	2	3	9	N	3			120
*09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1423	2	2	9	N	2			122

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	829	N	829	-0-	-0-	821	2	8	9	N	7			40
05	832	N	832	-0-	-0-	824	2	8	9	N	7			47
06	840	N	648	-0-	-192	647	2	1	9	N	1			48
07	868	N	764	-0-	-104	758	2	6	9	N	5			53
08	837	N	831	-0-	-6	823	2	8	9	N	7			60
*09	764	N	764	-0-	-0-	761	2	3	9	N	3			63

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049					
04	1200	N	976	-0-	-224	976	2			N	-0-			38
05	1240	N	1134	-0-	-106	1124	2	10	9	N	9			47
06	1200	N	1076	-0-	-124	1067	2	9	9	N	8			55
07	1162	N	1162	-0-	-0-	1156	2	6	9	N	5			60
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3			63
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	1037	2	11	9	N	10			73

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214					
04	2172	N	2172	-0-	-0-	2164	2	8	9	N	7			32
05	2186	N	2186	-0-	-0-	2180	2	6	9	N	5			37
06	2040	N	2032	-0-	-8	2020	2	12	9	N	11			48
07	2170	N	2058	-0-	-112	2047	2	11	9	N	10			58
08	2170	N	1850	-0-	-320	1844	2	6	9	N	5			63
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	1795	2	17	9	N	15			78

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350					
04	1002	N	1002	-0-	-0-	982	2	20	9	N	18	89	1	48
05	1023	N	1023	-0-	-0-	1006	2	17	9	N	15			63
06	990	N	980	-0-	-10	961	2	19	9	N	17			80
07	1023	N	1007	-0-	-16	992	2	15	9	N	14			94
08	1023	N	1003	-0-	-20	984	2	19	9	N	17			111
*09	974	N	974	-0-	-0-	959	2	15	9	N	14			125

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441					
04	954	N	954	-0-	-0-	939	2	15	9	N	14			77
05	1056	N	1056	-0-	-0-	1047	2	9	9	N	8			85
06	988	N	988	-0-	-0-	975	2	13	9	N	12			97
07	1053	N	1053	-0-	-0-	1050	2	3	9	N	3			100
08	1054	N	861	-0-	-193	861	2			N	-0-			100
*09	841	N	841	-0-	-0-	841	2			N	-0-			100

HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276					
04	1950	N	1913	-0-	-37	1888	2	25	9	N	23	100	1	38
05	1935	N	1935	-0-	-0-	1900	2	35	9	N	32			70
06	1956	N	1956	-0-	-0-	1926	2	30	9	N	27			97
07	1984	N	1984	-0-	-0-	1956	2	28	9	N	25			122
*08	1973	N	1973	-0-	-0-	1948	2	25	9	N	23			145
*09	1900	N	1900	-0-	-0-	1872	2	28	9	N	25			170

BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192					
04	787	N	787	-0-	-0-	784	2	3	9	N	3			23
05	651	N	623	-0-	-28	621	2	2	9	N	2			25
06	680	N	680	-0-	-0-	677	2	3	9	N	3			28
07	744	N	600	-0-	-144	596	2	4	9	N	4			32
08	620	N	455	-0-	-165	449	2	6	9	N	5			37
*09	271	N	271	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1			38

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	900 N	857	-0-	-43	-0-	854	2	3 9	N	3	25
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11 9	N	10	35
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	878	2	8 9	N	7	42
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14 9	N	13	55
08	992 N	896	-0-	-96	-0-	894	2	2 9	N	2	57
*09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	867	2	6 9	N	5	62

BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495		
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2423	2	12 9	N	11	78
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2485	2	18 9	N	16	94
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2346	2	17 9	N	15	109
07	2511 N	2431	-0-	-80	-0-	2418	2	13 9	N	12	21
08	2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2444	2	14 9	N	13	34
*09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-	34

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265		
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	938	2	9 9	N	8	20
05	992 N	926	-0-	-66	-0-	917	2	9 9	N	8	28
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	906	2	8 9	N	7	35
07	992 N	928	-0-	-64	-0-	919	2	9 9	N	8	43
08	930 N	907	-0-	-23	-0-	904	2	3 9	N	3	46
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	900	2	12 9	N	11	57

BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061		
*10	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2		N	-0-	41
*11	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2		N	-0-	7
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-	7
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	7
*02	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	2		N	-0-	7
*03	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2		N	-0-	7
*04	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	2		N	-0-	7
*05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-	7
*06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		N	-0-	7
*07	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2		N	-0-	7
*08	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2		N	-0-	7
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-	7

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115		
*10	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2		N	-0-	3
*11	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2		N	-0-	3
*12	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2		N	-0-	3
*01	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2		N	-0-	3
*02	1008 N	862	-0-	-146	-0-	862	2		N	-0-	3
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-	3
*04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-	3
*05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-	3
*06	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	1072	2		N	-0-	3
*07	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2		N	-0-	3
*08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-	3
*09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-	3

BEGERT (10,200)										CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC																	
ELM CREEK RANCH 7																	
//CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY							
//CONT.// 040205																	
WELL #: 4 RRCID -> 254078										COMPL. DATE 02/15/2009							
										TOTAL DEPTH 13175							
										PERF.11117 - 12753							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1222 2	6 9	N	5			77				
05		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1318 2	9 9	N	8			85				
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1227 2	10 9	N	9			94				
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1271 2	7 9	N	6			100				
08		1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1280 2	8 9	N	7			107				
*09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1225 2	8 9	N	7			114				

BEGERT TRUST 31										WELL #: 5 RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11216 - 13312	
*12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	573 2	3 9	N	3			66				
*01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			66				
*02		504 N	365	-0-	-139	-0-	365 2		N	-0-	64 1		2				
*03		558 N	425	-0-	-133	-0-	425 2		N	-0-			2				
*04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			2				
*05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			2				
*06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			2				
*07		527 N	477	-0-	-50	-0-	477 2		N	-0-			2				
*08		558 N	285	-0-	-273	-0-	285 2		N	-0-			2				
*09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			2				

BEGERT TRUST 32										WELL #: 2 RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11126 - 13202	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

ELM CREEK RANCH 45										WELL #: 5 RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 13565		PERF.11324 - 13508	
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	704 2	6 9	N	5			90				
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	735 2	11 9	N	10			100				
06		690 N	689	-0-	-1	-0-	686 2	3 9	N	3			103				
07		744 N	715	-0-	-29	-0-	706 2	9 9	N	8	96 1		15				
*08		744 N	698	-0-	-46	-0-	690 2	8 9	N	7			22				
*09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			22				

WESNER 247										WELL #: 1 RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 13925		PERF.11515 - 13848	
04		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2442 2	30 9	N	27			145				
05		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2526 2	30 9	N	27	54 1		118				
06		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2489 2	35 9	N	32	93 1		57				
07		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2530 2	25 9	N	23			80				
*08		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2557 2	22 9	N	20			100				
*09		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2441 2	33 9	N	30			130				

HELTON 6										WELL #: 2 RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11197 - 13316	
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1702 2	8 9	N	7			75				
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1696 2	19 9	N	17			92				
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1763 2	22 9	N	20			112				
07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1764 2	19 9	N	17			129				
*08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1768 2	13 9	N	12			141				
*09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1715 2	4 9	N	4			145				

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
04	840 N	786	-0-	-54	-0-	762	2	24	9	N	22	133 1	28
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	772	2	10	9	N	9		37
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	762	2	31	9	N	28		65
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	811	2	14	9	N	13		78
*08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	N	10		88
*09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	784	2	13	9	N	12		100

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

04	3030 X	2629	-0-	-401	-0-	2620	2	9	9	N	8		108
05	3007 X	2831	-0-	-176	-0-	2820	2	11	9	N	10		118
06	2820 X	2741	-0-	-79	-0-	2731	2	10	9	N	9		127
07	2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2824	2	1	9	N	1	83 1	45
08	2914 X	2884	-0-	-30	-0-	2884	2			N	-0-		45
09	2730 X	2662	-0-	-68	-0-	2656	2	6	9	N	5		50

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1354	2	30	9	N	27		122
05	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1153	2	23	9	N	21		143
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	N	5	96 1	52
*07	1426 N	999	-0-	-427	-0-	992	2	7	9	N	6		58
*08	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-		58
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-		58

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1895	2	9	9	N	8	84 1	57
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1969	2	11	9	N	10		67
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1882	2	12	9	N	11		78
07	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	1921	2	15	9	N	14		92
08	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1919	2	24	9	N	22		114
*09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1820	2	4	9	N	4		118

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	N	11	113 1	15
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	2	14	9	N	13		28
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7		35
07	1023 N	901	-0-	-122	-0-	888	2	13	9	N	12		47
*08	1023 N	932	-0-	-91	-0-	923	2	9	9	N	8		55
*09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	908	2	11	9	N	10		65

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

04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2229	2	20	9	N	18	71 1	22
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-		22
06	2190 N	2121	-0-	-69	-0-	2114	2	7	9	N	6		28
07	2325 N	2216	-0-	-109	-0-	2205	2	11	9	N	10		38
08	2232 N	2146	-0-	-86	-0-	2143	2	3	9	N	3		41
*09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1	9	N	1		42

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1367	2	8	9	N	7	50
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7	57
06	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	1337	2	3	9	N	3	60
07	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-	60
08	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1361	2	8	9	N	7	67
*09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	2	7	9	N	6	73

WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889			
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	979	2	25	9	N	23	75
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1120	2	22	9	N	20	95
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	891	2	3	9	N	3	98
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1019	2	17	9	N	15	113
08	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1092	2	19	9	N	17	130
*09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5	135

WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950			
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1974	2	23	9	N	21	114
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2013	2	23	9	N	21	48
06	1890 N	1881	-0-	-9	-0-	1868	2	13	9	N	12	60
07	2077 N	1889	-0-	-188	-0-	1880	2	9	9	N	8	68
08	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1981	2	14	9	N	13	81
*09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1875	2	18	9	N	16	97

CLARA GREEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974			
04	960 N	928	-0-	-32	-0-	915	2	13	9	N	12	45
05	899 N	843	-0-	-56	-0-	835	2	8	9	N	7	52
06	900 N	874	-0-	-26	-0-	867	2	7	9	N	6	58
07	961 N	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-	58
08	837 N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-	58
*09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	863	2	10	9	N	9	67

WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808			
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1751	2	22	9	N	20	93
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1742	2	19	9	N	17	110
06	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	1707	2	13	9	N	12	122
07	1829 N	1786	-0-	-43	-0-	1761	2	25	9	N	23	145
*08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1763	2	12	9	N	11	22
*09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1698	2	22	9	N	20	42

E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713			
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	N	7	45
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	N	3	48
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	N	5	53
07	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1244	2	4	9	N	4	57
08	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1234	2	3	9	N	3	60
*09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2	9	N	2	62

E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008			
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1080	2	39	9	N	35	65
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	8	9	N	7	72
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1027	2	1	9	N	1	73
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1044	2	4	9	N	4	77
08	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1069	2	2	9	N	2	79
*09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3	82

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2	N	-0-			42
05	558 N	555	-0-	-3	-0-	543	2	N	11			53
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	555	2	N	10			63
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	577	2	N	5			68
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	563	2	N	12			80
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	N	7			87

WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049				
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	5			78
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	2			80
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	7			87
07	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1280	2	N	1			88
08	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1287	2	N	2			90
*09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	3			93

WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810				
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	20	103	1	55
05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2602	2	N	23			78
06	2550 N	2500	-0-	-50	-0-	2487	2	N	12			90
07	2666 N	2446	-0-	-220	-0-	2443	2	N	3			93
08	2635 N	2456	-0-	-179	-0-	2454	2	N	2			95
*09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	3			98

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250				
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	34	94	1	60
05	3069 X	2597	-0-	-472	-0-	2569	2	N	25			85
06	2970 X	2412	-0-	-558	-0-	2391	2	N	19			104
07	3069 X	2039	-0-	-1030	-0-	2021	2	N	16			120
08	2604 X	2483	-0-	-121	-0-	2464	2	N	17			137
*09	2520 X	2372	-0-	-148	-0-	2349	2	N	21			158

WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628				
04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3717	2	N	34			117
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3764	2	N	20	97	1	40
06	3660 X	3608	-0-	-52	-0-	3577	2	N	28			68
07	3875 X	3673	-0-	-202	-0-	3651	2	N	20			88
08	3875 X	3658	-0-	-217	-0-	3630	2	N	25			113
*09	3750 X	3516	-0-	-234	-0-	3486	2	N	27			140

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260				
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	4			77
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	1			78
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	12			90
07	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1372	2	N	10			100
08	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1299	2	N	8			108
*09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	7			115

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
BEGERT TRUST 6		WELL #: 3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1270 N	1270	-0-	-0-	1261 2	9 9		N	8			60
05		1231 N	1231	-0-	-0-	1218 2	13 9		N	12			72
06		1204 N	1204	-0-	-0-	1200 2	4 9		N	4	58 1		18
07		1302 N	1279	-0-	-23	1266 2	13 9		N	12			30
*08		1302 N	1302	-0-	-0-	1294 2	8 9		N	7			37
*09		1254 N	1254	-0-	-0-	1247 2	7 9		N	6			43

MONTAGUE 30		WELL #: 1		RRCID -> 260662		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070				
04		1878 N	1878	-0-	-0-	1854 2	24 9		N	22	67 1		25
05		1846 N	1846	-0-	-0-	1838 2	8 9		N	7			32
06		1920 N	1768	-0-	-152	1739 2	29 9		N	26			58
07		1953 N	1694	-0-	-259	1679 2	15 9		N	14			72
08		1860 N	1838	-0-	-22	1814 2	24 9		N	22			94
*09		1619 N	1619	-0-	-0-	1612 2	7 9		N	6			100

WASHITA RIVER 34		WELL #: 1		RRCID -> 260663		COMPL. DATE 07/31/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330				
04		704 N	704	-0-	-0-	696 2	8 9		N	7			135
05		811 N	811	-0-	-0-	803 2	8 9		N	7			142
06		653 N	653	-0-	-0-	644 2	9 9		N	8			150
07		713 N	653	-0-	-60	645 2	8 9		N	7			157
08		744 N	650	-0-	-94	647 2	3 9		N	3			160
*09		632 N	632	-0-	-0-	624 2	8 9		N	7			167

HELTON 6		WELL #: 7		RRCID -> 261891		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277				
04		1633 N	1633	-0-	-0-	1620 2	13 9		N	12			55
05		1581 N	1496	-0-	-85	1483 2	13 9		N	12			67
06		1602 N	1602	-0-	-0-	1585 2	17 9		N	15			82
07		1824 N	1824	-0-	-0-	1804 2	20 9		N	18			100
*08		1655 N	1655	-0-	-0-	1641 2	14 9		N	13			113
*09		1454 N	1454	-0-	-0-	1450 2	4 9		N	4			117

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 3R		RRCID -> 262381		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219				
04		1590 N	1577	-0-	-13	1536 2	41 9		N	37	77 1		45
05		1643 N	1549	-0-	-94	1547 2	2 9		N	2			47
06		2161 N	2161	-0-	-0-	2158 2	3 9		N	3			50
07		2367 N	2367	-0-	-0-	2365 2	2 9		N	2			52
*08		2362 N	2362	-0-	-0-	2307 2	55 9		N	50			102
*09		2173 N	2173	-0-	-0-	2173 2			N	-0-			102

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288				
04		2650 N	2650	-0-	-0-	2626 2	24 9		N	22			104
05		2665 N	2665	-0-	-0-	2643 2	22 9		N	20			124
06		2640 N	2552	-0-	-88	2538 2	14 9		N	13			137
07		2728 N	2621	-0-	-107	2596 2	25 9		N	23	107 1		53
08		2666 N	2621	-0-	-45	2597 2	24 9		N	22			75
*09		2508 N	2508	-0-	-0-	2489 2	19 9		N	17			92

BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479				
04		2427 N	2427	-0-	-0-	2410 2	17 9		N	15	93 1		47
05		2392 N	2392	-0-	-0-	2367 2	25 9		N	23			70
06		2520 N	2304	-0-	-216	2280 2	24 9		N	22			92
07		2511 N	2350	-0-	-161	2333 2	17 9		N	15			107
08		2387 N	2295	-0-	-92	2280 2	15 9		N	14	89 1		32
*09		2206 N	2206	-0-	-0-	2195 2	11 9		N	10			42

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
04	2640 X	2612	-0-	-28	-0-	2589 2	23 9	N	21			68
05	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2666 2	21 9	N	19			87
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2563 2	28 9	N	25			112
07	2697 N	2675	-0-	-22	-0-	2639 2	36 9	N	33	113 1		32
08	2697 N	2651	-0-	-46	-0-	2634 2	17 9	N	15			47
*09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2524 2	17 9	N	15			62

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010			TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338			
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2364 2	34 9	N	31	88 1		70
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2391 2	35 9	N	32			102
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2370 2	24 9	N	22			124
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2465 2	23 9	N	21	63 1		82
*08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2482 2	34 9	N	31			113
*09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2404 2	34 9	N	31			144

WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710			
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3506 2	35 9	N	32			140
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3532 2	25 9	N	23	74 1		89
06	3600 X	3450	-0-	-150	-0-	3422 2	28 9	N	25			114
07	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3452 2	25 9	N	23			137
*08	3720 X	3459	-0-	-261	-0-	3437 2	22 9	N	20			157
*09	3540 X	3312	-0-	-228	-0-	3289 2	23 9	N	21	83 1		95

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236			
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2006 2	28 9	N	25			68
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1711 2	26 9	N	24	69 1		23
06	1890 N	1716	-0-	-174	-0-	1692 2	24 9	N	22			45
07	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1788 2	20 9	N	18			63
*08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1786 2	19 9	N	17			80
*09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1588 2	13 9	N	12			92

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308			
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1305 2	9 9	N	8			122
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1280 2	11 9	N	10	85 1		47
06	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	1180 2	7 9	N	6			53
07	1333 N	1140	-0-	-193	-0-	1140 2		N	-0-			53
08	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1077 2		N	-0-			53
*09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			53

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434			
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1789 2	24 9	N	22			47
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1837 2	22 9	N	20			67
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1757 2	20 9	N	18			85
07	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1796 2	22 9	N	20			105
08	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1792 2	20 9	N	18	94 1		29
*09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1724 2	15 9	N	14			43

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222			
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1223 2	21 9	N	19			89
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1276 2	18 9	N	16			105
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1193 2	8 9	N	7	90 1		22
07	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1216 2	1 9	N	1			23
08	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1248 2	14 9	N	13			36
*09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1062 2	8 9	N	7			43

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WASHITA RIVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 263348		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1745	2	24	9	N	22	107
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1775	2	23	9	N	21	128
06	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	1687	2	34	9	N	31	52
07	1829 N	1763	-0-	-66	-0-	1743	2	20	9	N	18	70
08	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1729	2	19	9	N	17	87
*09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1667	2	23	9	N	21	108

HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298			
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	N	10	71
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17	9	N	15	86
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1589	2	19	9	N	17	103
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	N	15	118
*08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1624	2	9	9	N	8	126
*09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1564	2	2	9	N	2	128

WASHITA RIVER 2		WELL #: 2		RRCID -> 263603		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758			
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1870	2	10	9	N	9	107
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1930	2	14	9	N	13	120
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1840	2	9	9	N	8	128
07	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1899	2	7	9	N	6	51
08	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1882	2	11	9	N	10	61
*09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1814	2	11	9	N	10	71

WASHITA RIVER 2		WELL #: 3		RRCID -> 263759		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849			
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1632	2	13	9	N	12	35
05	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1649	2	11	9	N	10	45
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1582	2	9	9	N	8	53
07	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1563	2	8	9	N	7	60
08	1674 N	1178	-0-	-496	-0-	1176	2	2	9	N	2	62
*09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	N	13	75

J.R. FLOWERS 2		WELL #: 5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290			
04	990 N	987	-0-	-3	-0-	981	2	6	9	N	5	100
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	N	6	18
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4	22
07	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	995	2	9	9	N	8	30
08	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1000	2	8	9	N	7	37
*09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	N	5	42

WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750			
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2124	2	17	9	N	15	80
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2179	2	19	9	N	17	97
06	2130 N	2099	-0-	-31	-0-	2087	2	12	9	N	11	108
07	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	2136	2	13	9	N	12	120
08	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	2124	2	14	9	N	13	133
*09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	2	17	9	N	15	41

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220			
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1825	2	18	9	N	16	63
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	N	15	78
06	1830 N	1696	-0-	-134	-0-	1693	2	3	9	N	3	81
07	1891 N	1759	-0-	-132	-0-	1745	2	14	9	N	13	94
08	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	1773	2	2	9	N	2	96
*09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1693	2	3	9	N	3	99

BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC			//CONT.// 040205											
FLOWERS, J. R. 42			WELL #: 9		RRCID -> 264087			COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1673 2	22	9	N	20			120
05		1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1722 2	23	9	N	21	93 1		48
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1672 2	26	9	N	24			72
07		1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1736 2	20	9	N	18			90
*08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1721 2	28	9	N	25			115
*09		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1664 2	22	9	N	20			135

ELM CREEK RANCH 6			WELL #: 5H		RRCID -> 264804			COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947			
04		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7141 2	114	9	N	104	76 1		167
05		6448 X	6104	-0-	-344	-0-	6008 2	96	9	N	87	191 1		63
06		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6624 2	100	9	N	91			154
07		7471 X	6915	-0-	-556	-0-	6854 2	61	9	N	55	151 1		58
08		7471 X	5733	-0-	-1738	-0-	5637 2	96	9	N	87			145
*09		7230 X	5468	-0-	-1762	-0-	5394 2	74	9	N	67			212

WASHITA RIVER 39			WELL #: 2		RRCID -> 265087			COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578			
04		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1583 2	14	9	N	13			103
05		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1618 2	18	9	N	16	86 1		33
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1580 2	10	9	N	9			42
07		1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1503 2	12	9	N	11			53
08		1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1601 2	13	9	N	12			65
*09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1544 2	8	9	N	7			72

ELM CREEK RANCH 47			WELL #: 7		RRCID -> 265110			COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191			
04		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1981 2	26	9	N	24	96 1		13
05		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1989 2	21	9	N	19			32
06		2070 N	1949	-0-	-121	-0-	1936 2	13	9	N	12			44
07		2077 N	1883	-0-	-194	-0-	1873 2	10	9	N	9			53
08		2015 N	1986	-0-	-29	-0-	1961 2	25	9	N	23			76
*09		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1892 2	9	9	N	8			84

HELTON 6			WELL #: 8H		RRCID -> 265125			COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173			
04		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7159 2	101	9	N	92	125 1		37
05		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6863 2	107	9	N	97			134
06		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6766 2	98	9	N	89	93 1		130
07		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7096 2	101	9	N	92	107 1		115
*08		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7110 2	98	9	N	89			204
*09		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6908 2	83	9	N	75	178 1		101

J.R. FLOWERS 42			WELL #: 8		RRCID -> 265256			COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452			
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1428 2	22	9	N	20			88
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1446 2	24	9	N	22			110
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1418 2	17	9	N	15			125
07		1488 N	1430	-0-	-58	-0-	1419 2	11	9	N	10	102 1		33
08		1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1340 2	14	9	N	13			46
*09		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1320 2	17	9	N	15			61

ELM CREEK RANCH 46			WELL #: 5H		RRCID -> 265283			COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814			
04		5370 X	5278	-0-	-92	-0-	5200 2	78	9	N	71	114 1		137
05		5518 X	5435	-0-	-83	-0-	5345 2	90	9	N	82	167 1		52
06		5340 X	5024	-0-	-316	-0-	4966 2	58	9	N	53			105
07		5518 X	5268	-0-	-250	-0-	5192 2	76	9	N	69			174
08		5518 X	5012	-0-	-506	-0-	4940 2	72	9	N	65	102 1		137
*09		5280 X	4865	-0-	-415	-0-	4801 2	64	9	N	58			195

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
CLARA GREEN 28		WELL #: 5		RRCID -> 265703		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1836 2	40 9	N	36	120 1	41
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1884 2	30 9	N	27		68
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1842 2	14 9	N	13		81
07	1953 N	1797	-0-	-156	-0-	1780 2	17 9	N	15		96
08	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	1817 2	20 9	N	18		114
*09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1782 2	22 9	N	20		134

WASHITA RIVER 2		WELL #: 4		RRCID -> 267261		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849			
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2270 2	31 9	N	28		120
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2329 2	28 9	N	25		145
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2238 2	28 9	N	25	88 1	82
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2292 2	28 9	N	25		107
*08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2304 2	25 9	N	23		130
*09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2197 2	25 9	N	23		153

WESNER 248		WELL #: 1		RRCID -> 268438		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 6HR		RRCID -> 268712		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240			
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5239 2	110 9	N	100		196
05	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5150 2	83 9	N	75	129 1	142
06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4511 2	63 9	N	57		199
07	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5217 2	57 9	N	52	121 1	130
*08	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5069 2	85 9	N	77	92 1	115
*09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4817 2	63 9	N	57		172

WESNER 246		WELL #: 4		RRCID -> 268724		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834			
04	2880 X	2877	-0-	-3	-0-	2844 2	33 9	N	30		147
05	2914 X	2863	-0-	-51	-0-	2849 2	14 9	N	13	96 1	64
06	2970 X	2764	-0-	-206	-0-	2732 2	32 9	N	29		93
07	3069 X	2812	-0-	-257	-0-	2792 2	20 9	N	18		111
08	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	2792 2	33 9	N	30		141
*09	2880 X	2716	-0-	-164	-0-	2692 2	24 9	N	22		163

WESNER 245		WELL #: 3		RRCID -> 268726		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000			
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		122
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	14	124 1	12
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851			
04	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4143 2	44 9	N	40		165
05	4154 X	3985	-0-	-169	-0-	3975 2	10 9	N	9	71 1	103
06	4290 X	3917	-0-	-373	-0-	3886 2	31 9	N	28		131
07	4433 X	4167	-0-	-266	-0-	4121 2	46 9	N	42		173
08	4433 X	4036	-0-	-397	-0-	4015 2	21 9	N	19	116 1	76
*09	4200 X	3945	-0-	-255	-0-	3908 2	37 9	N	34		110

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1541	2	42	9	N	38	165
05	1581 N	1212	-0-	-369	-0-	1208	2	4	9	N	4	18
06	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	1163	2	9	9	N	8	26
07	1643 N	923	-0-	-720	-0-	923	2			N	-0-	26
*08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	N	7	33
*09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	N	10	43

WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740			
04	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3195	2	36	9	N	33	107
05	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3219	2	31	9	N	28	135
06	3420 X	3125	-0-	-295	-0-	3101	2	24	9	N	22	157
07	3534 X	3168	-0-	-366	-0-	3128	2	40	9	N	36	88
08	3534 X	3120	-0-	-414	-0-	3074	2	46	9	N	42	130
*09	3240 X	2916	-0-	-324	-0-	2888	2	28	9	N	25	155

WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690			
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2735	2	22	9	N	20	68
05	2697 X	2677	-0-	-20	-0-	2649	2	28	9	N	25	93
06	2940 N	2754	-0-	-186	-0-	2730	2	24	9	N	22	115
07	2852 N	2720	-0-	-132	-0-	2698	2	22	9	N	20	135
*08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2689	2	29	9	N	26	84
*09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2558	2	29	9	N	26	110

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066			
*04	3210 X	2736	-0-	-474	-0-	2722	2	14	9	N	13	83
*05	3348 X	2770	-0-	-578	-0-	2770	2			N	-0-	83
*06	3240 X	2636	-0-	-604	-0-	2636	2			N	-0-	83
*07	3348 X	2692	-0-	-656	-0-	2692	2			N	-0-	83
*08	3348 X	2693	-0-	-655	-0-	2693	2			N	-0-	83
*09	2730 X	2592	-0-	-138	-0-	2592	2			N	-0-	83

WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117			
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1375	2	25	9	N	23	43
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-	43
06	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-	43
07	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-	43
08	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-	43
*09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-	43

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490			
04	9120 X	8612	-0-	-508	-0-	8485	2	127	9	N	115	94
05	9145 X	8655	-0-	-490	-0-	8533	2	122	9	N	111	105
06	8520 X	8335	-0-	-185	-0-	8206	2	129	9	N	117	33
07	8897 X	8692	-0-	-205	-0-	8564	2	128	9	N	116	149
08	8897 X	8588	-0-	-309	-0-	8459	2	129	9	N	117	158
*09	8610 X	8207	-0-	-403	-0-	8126	2	81	9	N	74	232

WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120			
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3779	2	74	9	N	67	157
05	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3955	2	74	9	N	67	102
06	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3877	2	69	9	N	63	165
07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3976	2	65	9	N	59	113
08	4030 X	4011	-0-	-19	-0-	3948	2	63	9	N	57	170
*09	3900 X	3794	-0-	-106	-0-	3742	2	52	9	N	47	217

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		5HR	RRCID ->	268781	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12050	- 16480		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	7230 X	6779	-0-	-451	-0-	6637	2	142	9	N	129	198	1	161
05	7006 X	6840	-0-	-166	-0-	6713	2	127	9	N	115			276
06	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	6929	2	109	9	N	99	205	1	170
07	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7064	2	120	9	N	109	185	1	94
*08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	6967	2	111	9	N	101	141	1	54
*09	6780 X	6443	-0-	-337	-0-	6349	2	94	9	N	85			139

CLARA GREEN 28		WELL #:		6H	RRCID ->	268801	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11520	- 15876		
04	30 X	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

WASHITA RIVER 2		WELL #:		5H	RRCID ->	268818	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	13189	PERF.13520	- 17440		
04	4290 X	3973	-0-	-317	-0-	3973	2			N	-0-			67
05	4433 X	4343	-0-	-90	-0-	4343	2			N	-0-			67
06	4140 X	4115	-0-	-25	-0-	4115	2			N	-0-			67
07	4278 X	4166	-0-	-112	-0-	4166	2			N	-0-			67
08	4340 X	4235	-0-	-105	-0-	4235	2			N	-0-			67
09	4200 X	4064	-0-	-136	-0-	4064	2			N	-0-			67

BEGERT TRUST 6		WELL #:		5H	RRCID ->	268897	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11320	PERF.12550	- 15618		
04	5400 X	5135	-0-	-265	-0-	5061	2	74	9	N	67			229
05	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5391	2	91	9	N	83	150	1	162
06	5220 X	5071	-0-	-149	-0-	5001	2	70	9	N	64	174	1	52
07	5394 X	5153	-0-	-241	-0-	5083	2	70	9	N	64			116
08	5487 X	5180	-0-	-307	-0-	5105	2	75	9	N	68			184
*09	5310 X	5066	-0-	-244	-0-	4989	2	77	9	N	70	188	1	66

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		3	RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11174	- 13259
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	T. A.	3555	-0-	3555	-0-	3555	2			N	-0-			81
06	14B2 EXT	3435	-0-	3435	-0-	6990	2	98	9	N	89			170
07	14B2 EXT	1617	-0-	1617	-0-	8607	2	12	9	N	11			181
08	14B2 EXT	1828	-0-	1828	-0-	10435	2	47	9	N	43	187	1	37
09	14B2 EXT	223	-0-	223	-0-	10658	2	2	9	N	2			39

STICKLEY		WELL #:		1242HB	RRCID ->	266126	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12265	- 16565		
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	850	1	1991	2	N	54	185	1	92
05	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	878	1	2473	2	N	72			164
06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	850	1	2415	2	N	50			214
*07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	878	1	2473	2	N	37			251
*08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	878	1	2431	2	N	32	186	1	97
09	3030 X	3027	-0-	-3	-0-	779	1	2209	2	N	35			132

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084															
TEPE		WELL #:		138HB		RRCID ->		266856		COMPL. DATE		11/23/2011		TOTAL DEPTH		11374		PERF.11760 - 15774	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE						
04		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2494 2	67 9		N	61			201					
05		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2532 2	101 9		N	92			293					
06		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2396 2	64 9		N	58	190 1		161					
*07		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2559 2	83 9		N	75			236					
08		2635 X	2188	-0-	-447	-0-	2119 2	69 9		N	63	190 1		109					
09		2550 X	2432	-0-	-118	-0-	2377 2	55 9		N	50			159					

BOWERS		WELL #:		104HC		RRCID ->		267235		COMPL. DATE		02/26/2012		TOTAL DEPTH		11621		PERF.11911 - 15897	
04		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	302 1	6062 2		N	137	191 1		160					
							151 9												
05		6727 X	6049	-0-	-678	-0-	312 1	5639 2		N	89			249					
							98 9												
06		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	297 1	6033 2		N	67	190 1		126					
							74 9												
*07		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	312 1	6300 2		N	57			183					
							63 9												
08		7099 X	6317	-0-	-782	-0-	312 1	5963 2		N	38			221					
							42 9												
09		6510 X	6361	-0-	-149	-0-	302 1	6046 2		N	12			233					
							13 9												

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD										
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042																	
FLETCHER		WELL #:		1		RRCID ->		155492		COMPL. DATE		05/15/1995		TOTAL DEPTH		6950		PERF. 6877 - 6880	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B DENY	44	-0-	44	44	44	1			N	-0-			-0-					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT			-0-					

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		07363 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD										
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802																	
BECK, C. C.		WELL #:		208		RRCID ->		072322		COMPL. DATE		08/05/1977		TOTAL DEPTH		7100		PERF. 6678 - 6789	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			86					
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			86					
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			86					
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			86					
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			86					
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			86					

BCE-MACH III LLC		040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD										
FRANCIS, G. W.		116																	
		WELL #:		116		RRCID ->		021784		COMPL. DATE		07/06/1956		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6574 - 6764	
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-			-0-					
05	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-			-0-					
06	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-			-0-					
07	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-			-0-					
08	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-			-0-					
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-			-0-					

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					15
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					15
06	540 N	319	-0-	-221	-0-	319	2			N	-0-					15
07	558 N	287	-0-	-271	-0-	287	2			N	-0-					15
08	558 N	224	-0-	-334	-0-	224	2			N	-0-					15
09	330 N	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-					15

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

04	3000 N	2416	-0-	-584	4435	255	1	2146	2	Y	14					53
05	3100 N	1875	-0-	-1225	3210	187	1	1680	2	Y	7					60
06	3000 N	2361	-0-	-639	2571	247	1	2108	2	Y	5					65
07	3100 N	2087	-0-	-1013	1558	217	1	1867	2	Y	3					68
08	2978 N	1420	-0-	-1558	-0-	201	1	1210	2	Y	8					76
09	1980 N	235	-0-	-1745	-0-	235	1			Y	-0-					76

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
 OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					154
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					154
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					154
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					154
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) DACO, INC. BERNSTEIN UNIT -C-		//CONT.// //CONT.//	07363 710 196940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	6842 - 6852
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			38
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			38
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			38
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			38
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC JACKSON, S. P.				WELL #:	3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6601 - 6618
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3		N	-0-			-0-

KEM ENERGY, INC. FRAZIER				WELL #:	13	RRCID ->	021777	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6837 - 6867
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
09	450 N	345	-0-	-105	-0-	345	3		N	-0-			-0-

FRAZIER				WELL #:	14	RRCID ->	021778	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	6866 - 6876
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION HARVEY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6971 - 6976
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			14
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			14
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			14
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			14
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

LATIGO PETROLEUM, LLC THOMAS, ELLA ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	043760	COMPL. DATE	10/26/1967	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	6988 - 7006
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			48
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			48
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			48
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			48
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	271	2	90 9	N	82			130
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

OIL AND GAS DIVISION

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420							
MCLAIN				WELL #:	104	RRCID ->	178838	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857		
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-		-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-		-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-		-0-
08	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2	N	-0-		-0-
09	990	N	67	-0-	-923	-0-	67	2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC					875461							
SMITH, MARY O.				WELL #:	1	RRCID ->	021767	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERNON GAS UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	021776	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805		
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-		22
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-		22
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-		22
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-		22
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-		22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

LOGSDON				WELL #:	1028	RRCID ->	065648	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)					07364 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.					161671							
BETTY, J. F., GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021786	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779		
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	130	1	2069	2	N	-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	130	1	2072	2	N	-0-
06	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	130	1	941	2	N	-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	130	1	2128	2	N	-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	130	1	1848	2	N	-0-
*09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	130	1	2004	2	N	-0-

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) //CONT.// 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
KING OPERATING CORPORATION 465296													
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2		N	-0-			-0-
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
*07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
08	558 X	383	-0-	-175	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD													
DACO, INC. 196940													
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143													
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD													
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155													
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173													
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			77
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			77
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			77
07	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2		N	-0-			77
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2		N	-0-			77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155													
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764													
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW)		07930 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176													
WILSON, DUDE 4		WELL #: 6		RRCID -> 281901		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-		WELL #: 1229 L		RRCID -> 061283		COMPL. DATE 12/22/1993			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774						
04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2453	2	20	9	N	18				162
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2485	2	17	9	N	15				177
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2295	2	11	9	N	10				187
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2389	2	6	9	N	5				192
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2291	2	4	9	N	4	174	1		22
*09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	N	5				27

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
LOCKHART 36		WELL #: 6		RRCID -> 221266		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
SHALLER, FRANK J.		WELL #: 301		RRCID -> 276737		COMPL. DATE 12/20/1981			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851													
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #: 1		RRCID -> 137269		COMPL. DATE 10/02/1990			TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656						
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2840	3	14	9	N	13				162
05	2945 X	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			N	-0-				162
06	2880 X	2782	-0-	-98	-0-	2780	3	2	9	N	2				164
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2945	3	67	9	N	61	187	1		38
08	2976 X	2826	-0-	-150	-0-	2826	3			N	-0-				38
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT				38

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

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		2		RRCID -> 199131		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		73
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		73
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	-0-	542	3	N	-0-		73
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	-0-	584	3	N	-0-		73
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		73
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-			N	NO RPT		73

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						CNTY: HEMPHILL		
CLEVELAND				WELL #:		2087		RRCID -> 194633		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		-0-
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-		-0-
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		-0-
*07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-		-0-
*08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-		-0-
*09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176						CNTY: HEMPHILL		
GRACIE 117				WELL #:		1		RRCID -> 169440		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000)				08244 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HEFLEY, W. R. GAS UNIT				WELL #:		1 U		RRCID -> 089323		COMPL. DATE 06/08/1980		TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)				08244 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HEFLEY, W.R.				WELL #:		1316P		RRCID -> 222921		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160

BIVINS LIT (CANYON LIME)				08490 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: POTTER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
CHENNAULT 57				WELL #:		1H		RRCID -> 285672		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209
04	10720 R	10720	-0-	-0-	-0-	-0-	10335	2	385	9	N	350
05	14105 #	13188	-0-	-917	-0-	-0-	12674	2	514	9	N	467
06	13650 #	8792	-0-	-4858	-0-	-0-	8529	2	263	9	N	239
07	13175 #	13168	-0-	-7	-0-	-0-	12755	2	413	9	N	375
08	12741 #	11829	-0-	-912	-0-	-0-	11436	2	393	9	N	357
09	12750 #	11506	-0-	-1244	-0-	-0-	11130	2	376	9	N	342

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.//		08490 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: POTTER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->	286285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11952 -	21535			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->	286286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11952 -	21535			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARLES 56		WELL #:		1H	RRCID ->	287499	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8842 -	17503		
04	16058 R	16058	-0-	-0-	-0-	15282	2	776	9	N	705	744	1	165
05	18879 #	16879	-0-	-2000	-0-	16089	2	790	9	N	718	744	1	139
06	18270 #	15155	-0-	-3115	-0-	14510	2	645	9	N	586	563	1	162
07	16709 #	15192	-0-	-1517	-0-	14566	2	626	9	N	569	568	1	163
08	16585 #	15425	-0-	-1160	-0-	14829	2	596	9	N	542	560	1	145
09	16320 #	14197	-0-	-2123	-0-	13666	2	531	9	N	483	550	1	78

BLACK STONE		WELL #:		5902H	RRCID ->	287505	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 9564 -	13813		
04	9309 R	9309	-0-	-0-	-0-	8233	2	1076	9	N	978	1138	1	165
05	11798 R	11798	-0-	-0-	-0-	10415	2	1383	9	N	1257	1323	1	99
06	11528 R	11528	-0-	-0-	-0-	10264	2	1264	9	N	1149	1131	1	117
07	10757 #	10110	-0-	-647	-0-	8998	2	1112	9	N	1011	935	1	193
08	10540 #	10293	-0-	-247	-0-	9209	2	1084	9	N	985	932	1	246
09	11430 #	9471	-0-	-1959	-0-	8425	2	1046	9	N	951	1137	1	60

CHENNAULT 57		WELL #:		3H	RRCID ->	287944	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 8850 -	15693		
04	32768 R	32768	-0-	-0-	-0-	32019	2	749	9	N	681	570	1	224
05	42811 #	33090	-0-	-9721	-0-	32355	2	735	9	N	668	567	1	325
06	40680 #	32351	-0-	-8329	-0-	31732	2	619	9	N	563	754	1	134
07	35805 #	31593	-0-	-4212	-0-	30967	2	626	9	N	569	556	1	147
08	34472 #	30655	-0-	-3817	-0-	30044	2	611	9	N	555	560	1	142
09	32760 #	29477	-0-	-3283	-0-	28897	2	580	9	N	527	569	1	100

BIVINS RANCH (RED CAVE)		08493 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506												
BIVINS RANCH		WELL #:		1029	RRCID ->	127085	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2607 -	2662		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 203		RRCID -> 135337		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH "C"		WELL #: 3001		RRCID -> 168928		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 169691		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 3004		RRCID -> 174427		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 3005		RRCID -> 200296		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 1212		RRCID -> 130362		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506													
BIVINS RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 157905		COMPL. DATE 10/16/1995		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3424 - 3790					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 3003		RRCID -> 157907		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3426 - 3560					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 2001		RRCID -> 178205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3840 - 4170					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 181961		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3516		PERF. 3700 - 5170					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 207H		RRCID -> 184224		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3800 - 4818					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 285510		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7585 - 7652					
BIVINS LIT		WELL #: 2806													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
PERDURE PETROLEUM LLC		653224		WELL #: 1		RRCID -> 114805		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8160 - 8165	
SOUTH BOOKER TOWNSITE													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DICKENSON		WELL #: 3147		RRCID -> 126512		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8190 - 8194			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BOOKER, S. (MORROW LOWER)		10542 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #: 1-U		RRCID -> 138933		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF. 9172 - 9256	
STAR													
04	DELQ PR	316	-0-	316	316	316	2						24
05	543 N	227	-0-	-316	-0-	227	2						24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								24
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2						24
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)		10860 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 104		RRCID -> 145900		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 14537		PERF.13114 - 13130	
BOWERS													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							8

BRADFORD (CLEVELAND)		11226 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 3		RRCID -> 142325		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7334 - 7394	
CRUISE -A-													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 090754		COMPL. DATE 09/28/1980		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7373 - 7422			
LANDERS													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7512 - 7586			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
LANDERS		WELL #:		2855-T	RRCID ->	149831	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7643 - 7663			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	616	2	N	3			60
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	3	9	569	2	N	22			82
06		660 N	166	-0-	-494	-0-	24	9	118	2	N	13			95
07		682 N	384	-0-	-298	-0-	34	1	322	2	N	-0-			95
08		651 N	596	-0-	-55	-0-	14	9	60	1	N	5			100
*09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	6	9	46	1	N	12			112
							13	9							

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

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

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

PIPER "C"				WELL #:	3	RRCID ->	166481	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10048 - 10077		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			52
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			52
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			52
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			52
08		341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-			52
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983 PERF.	9528 - 9714			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	30 1	2080 2	N		73		157	
							80 9							
05		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	31 1	1912 2	N		24		181	
							26 9							
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	30 1	1714 2	N		13		194	
							14 9							
07		1736 N	1515	-0-	-221	-0-	31 1	1484 2	N		-0-		194	
08		1736 N	1294	-0-	-442	-0-	31 1	1263 2	N		-0-		194	
09		1680 N	1418	-0-	-262	-0-	30 1	1388 2	N		-0-		194	
REMORA OPERATING, LLC				701613										
BRADFORD, R. C.		WELL #:		1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200 PERF.	7514 - 9836			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		33	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		33	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		33	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		33	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		33	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		33	
BRADFORD (MORROW LOWER)				11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
BORN, ALEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	168602	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9980 PERF.	9580 - 9588			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
SCHULTZ "B"				WELL #:	3	RRCID ->	181211	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9935 PERF.	9760 - 9780		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
BRILLHART		WELL #:		2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525 PERF.	6414 - 6424			
04		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N		-0-		266	
05		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		N		-0-		266	
06		90 #	84	-0-	-6	-0-	84 2		N		-0-		266	
07		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N		-0-		266	
*08		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N		-0-		266	
*09		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N		-0-		266	
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.				141255										
GUY		WELL #:		1	RRCID ->	059738	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	7184 PERF.	6384 - 6406			
04		150 #	133	-0-	-17	-0-	133 2		N		-0-		-0-	
05		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N		-0-		-0-	
06		150 #	125	-0-	-25	-0-	125 2		N		-0-		-0-	
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-		-0-	
08		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N		-0-		-0-	
09		420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N		-0-		-0-	

BRADFORD (TONKAWA) CONOCOPHILLIPS COMPANY CROSS -F-		//CONT.//	11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	148981	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	9010	PERF.	6420	-	6456
04		2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					59
05		1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					59
06		960 #	686	-0-	-274	-0-	686	3			N	-0-					59
07		992 #	457	-0-	-535	-0-	457	3			N	-0-					59
08		992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					59
09		960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					59
				WELL #:	3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997			TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452	-	6462
04		1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05		1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06		1410 #	1409	-0-	-1	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07		1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08		1457 #	1355	-0-	-102	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09		1410 #	1184	-0-	-226	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969			TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384	-	6385
04		1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1061	2	10	9	N	9					37
05		1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1					38
06		1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	N	4					42
07		1054 #	1047	-0-	-7	-0-	1046	2	1	9	N	1					43
08		1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1062	2	4	9	N	4					47
*09		1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	N	3					50
				WELL #:	4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997			TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6552	-	7586
04		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					125
05		217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					125
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					125
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					125
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	9					134
09		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					134
				WELL #:	2	RRCID ->	169130	COMPL. DATE	09/27/1997			TOTAL DEPTH	7633	PERF.	6496	-	7474
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000			TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7458	-	7507
04		14B2 EXT	579	-0-	579	6634	579	2			N	-0-					13
05		7117 R	483	-0-	-6634	-0-	483	2			N	-0-					13
06		900 #	340	-0-	-560	-0-	340	2			N	-0-					13
07		713 #	272	-0-	-441	-0-	272	2			N	-0-					13
08		713 #	449	-0-	-264	-0-	428	2	21	9	N	19					32
09		570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					32

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2483 R	2483	-0-	-0-	-0-	2464	3	19	9	N	17					142
05	3605 R	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					142
06	3366 R	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					142
07	3503 #	3416	-0-	-87	-0-	3416	2			N	-0-					142
08	3503 #	3309	-0-	-194	-0-	3309	2			N	-0-					142
09	3390 #	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					142

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

04	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					132
05	1054 #	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					132
06	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					132
07	1054 #	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					132
*08	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					132
09	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					132

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*09	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.// 11226 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HAMKER		WELL #: 1		RRCID -> 290738		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 6491 - 6528		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 9464												
05	9855 R	391	-0-	-9464	-0-	391	2	N	-0-			-0-
06	420 #	366	-0-	-54	-0-	366	3	N	-0-			-0-
07	434 #	375	-0-	-59	-0-	375	3	N	-0-			-0-
08	434 #	371	-0-	-63	-0-	371	3	N	-0-			-0-
09	390 #	355	-0-	-35	-0-	355	3	N	-0-			-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA)		11230 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
PEERY A		WELL #: 4		RRCID -> 141492		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7410 - 7490		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		11232 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BRADFORD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 178497		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 8692 - 9668		
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3	N	-0-			91
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-			91
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-			91
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-			91
*08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	67			158
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158

BORN, ALEX "F"		WELL #: 4899		RRCID -> 189871		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11276		PERF. 8837 - 8842		
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			108
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	2302			2410
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2410

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

R & A MOORE, INC.		685765										
OLA		WELL #: 1		RRCID -> 147468		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8754 - 8808		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176														
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	1770 N	1560	-0-	-210	-0-	1560	2			N	-0-			72
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1688	2	4	9	N	4	4	8	72
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			72
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			72
08	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			N	-0-			72
09	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	1632	2	1	9	N	1	1	8	72

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552														
04	4200 X	1763	-0-	-2437	-0-	1763	2			N	-0-			55
05	4216 X	3655	-0-	-561	-0-	3652	2	3	9	N	3			58
06	3990 X	3436	-0-	-554	-0-	3436	2			N	-0-			58
07	3689 X	3555	-0-	-134	-0-	3555	2			N	-0-			58
08	3658 X	2856	-0-	-802	-0-	2856	2			N	-0-			58
09	3540 X	2191	-0-	-1349	-0-	2191	2			N	-0-			58

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254														
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			122
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			122
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			122
07	2170 N	1745	-0-	-425	-0-	1745	2			N	-0-			122
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2603	2	2	9	N	2	2	8	122
*09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8	122

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

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537														
04	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			N	-0-			233
05	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	11888	2	218	9	N	198	171	1	260
06	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11091	2	83	9	N	75			335
07	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11150	2	84	9	N	76	169	1	242
*08	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	11857	2	73	9	N	66			308
09	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT			308

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
BEARD				WELL #: 1	RRCID -> 217360	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 10519	PERF. 9162	- 9176		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-		-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-
*09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-		-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
BRADFORD				WELL #: 7775	RRCID -> 184124	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9724	- 9909		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
PIPER, OLA O.-690-				WELL #: 18	RRCID -> 166012	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 10410	PERF. 10171	- 10226		
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3		N	-0-		375
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3		N	-0-		375
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		N	-0-		375
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		375
*08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-		375
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		375

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

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
KING "B"				WELL #:	1	RRCID ->	166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	6454 - 6472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		154	
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		154	
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		154	
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		154	
*08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		154	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: LIPSCOMB			
PEERY				WELL #:	7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 6486
04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	30 1	1785 2	N	-0-		-0-	
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	31 1	1798 2	N	-0-		-0-	
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30 1	1802 2	N	-0-		-0-	
07		1891 N	1839	-0-	-52	-0-	31 1	1808 2	N	-0-		-0-	
08		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	31 1	1809 2	N	-0-		-0-	
09		1830 N	1634	-0-	-196	-0-	30 1	1604 2	N	-0-		-0-	

WILLIAMS, W. R., INC.				925821						CNTY: LIPSCOMB			
HUNTER				WELL #:	1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6516 - 6538
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-	
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-	
06		420 N	354	-0-	-66	-0-	354 3		N	-0-		-0-	
07		558 N	362	-0-	-196	-0-	362 3		N	-0-		-0-	
08		682 N	259	-0-	-423	-0-	259 3		N	-0-		-0-	
*09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-	

HAMKER				WELL #:	2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558
04		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-		-0-	
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-		-0-	
06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-		-0-	
07		1984 N	1652	-0-	-332	-0-	1652 3		N	-0-		-0-	
08		1922 N	1571	-0-	-351	-0-	1571 3		N	-0-		-0-	
09		1710 N	1475	-0-	-235	-0-	1475 3		N	-0-		-0-	

BRILLHART (ATOKA)				11985 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
KATHLEEN A				WELL #:	1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 - 6659
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	

BRILLHART (MORROW, UPPER)		11990 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
BRILLHART		WELL #: 14		RRCID -> 021802		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	201 1	1793 2	N	-0-	33
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	210 1	1860 2	N	-0-	33
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	197 1	1793 2	N	17	50
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	19 9				
08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	211 1	1770 2	N	-0-	50
						212 1	1975 2	N	3	53
						3 9				
*09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	204 1	1708 2	N	-0-	53

BRILLHART		WELL #: 1		RRCID -> 021804		COMPL. DATE 02/14/1961		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882		
04	990 N	982	-0-	-8	-0-	99 1	877 2	N	5	13
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	6 9				
						100 1	888 2	N	22	35
						24 9				
06	990 N	941	-0-	-49	-0-	93 1	848 2	N	-0-	35
07	1023 N	957	-0-	-66	-0-	99 1	825 2	N	30	65
						33 9				
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	98 1	918 2	N	24	89
						26 9				
09	930 N	910	-0-	-20	-0-	96 1	803 2	N	10	99
						11 9				

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
BRILLHART		WELL #: 106		RRCID -> 096837		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRILLHART (OSWEGO)		11990 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC		830970								
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 120042		COMPL. DATE 02/15/1986		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRILLHART S. (OSWEGO)		11995 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
ALEXANDER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172816		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE (CHERT)		12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639														
COCO		WELL #: 1		RRCID -> 191826		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
HEFLEY		WELL #: 1047		RRCID -> 078923		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEFLEY		WELL #: 1037		RRCID -> 079543		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PRATER		WELL #: 1039		RRCID -> 087327		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANCIS		WELL #: 258		RRCID -> 093635		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEFLEY		WELL #: 3032		RRCID -> 102177		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106								
04	2340 N	2092	-0-	-248	-0-	43	1	2049	2	N	-0-					12
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	52	1	2394	2	N	-0-					12
06	2460 N	2305	-0-	-155	-0-	54	1	2251	2	N	-0-					12
07	2170 N	1991	-0-	-179	-0-	56	1	1935	2	N	-0-					12
08	2449 N	1854	-0-	-595	-0-	56	1	1798	2	N	-0-					12
09	2310 N	1516	-0-	-794	-0-	51	1	1465	2	N	-0-					12

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.				605970							
HELTON				WELL #: 1049	RRCID -> 228778	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 15001	PERF. 5570	- 5848		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
BARKER, C. W.				WELL #: 2	RRCID -> 098227	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 14803	PERF.14413	- 14418		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
SMITH, S. G.				WELL #: 2	RRCID -> 168451	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14467	- 14490		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEEK 67				WELL #: 1	RRCID -> 179978	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 14730	PERF.14287	- 14296		
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	565 2	2 9	Y	2	18
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	619 2	4 9	Y	4	15
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		Y	-0-	15
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-	15
*08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	297 2	1 9	Y	1	16
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16

MEEK "54"				WELL #: 2	RRCID -> 191155	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 14809	PERF.14319	- 14331		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41

BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
ZYBACH 66				WELL #: 4	RRCID -> 189038	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 15195	PERF. 4680	- 5200		
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)			12009 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
HORN			WELL #: 1049		RRCID -> 184357		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

BRISCOE, SE (MORROW)			12013 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
COMBINED RESOURCES CORPORATION			169455									
STEIN, C. A.			WELL #: 1		RRCID -> 085711		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

			PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021									

BRITT (MORROW UPPER)			12048 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
BRITT			WELL #: 129		RRCID -> 104598		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065			
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	Y	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2	Y	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	Y	-0-			-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	155	-0-	-325	-0-	155	2	Y	-0-			-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)		12062 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
BRITT CALDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104788		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 20050		PERF.12365 - 12480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5			197
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	734	2	17	9	N	15	3	1	209
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	N	2			211
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	N	8			219
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	661	2	11	9	N	10	4	1	225
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
BRITT		WELL #: 1026		RRCID -> 121341		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12284 - 12340				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020 - P/A 01/08/20														

BRITT		WELL #: 107		RRCID -> 122350		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12448 - 12544				
04	1134 N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	2		N	-0-			14
05	1234 N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1233	2	1	9	N	1	2	13
06	1351 N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1309	2	42	9	N	38		51
07	1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1095	2	36	9	N	33		84
*08	1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1103	2	21	9	N	19	2	101
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101

RATHJEN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 123554		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 12621		PERF.12412 - 12534				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			261
05	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	343	2	158	9	N	144	205	200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			200
07	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2		N	-0-			200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1	3	1	150
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			150

BRITT		WELL #: 1043		RRCID -> 124250		COMPL. DATE 03/14/1987		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12405 - 12546				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			20

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440															
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353															
04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	640	2	1	9	N	1			79
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	844	2	44	9	N	40	3	1	116
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	803	2	52	9	N	47			163
07	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	799	2	17	9	N	15			178
*08	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	583	2	13	9	N	12	3	1	187
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			187

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427															
04	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1244	2	9	9	N	8			103
05	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1354	2	19	9	N	17	6	1	114
06	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1306	2	11	9	N	10			124
07	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1245	2	19	9	N	17			141
*08	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	814	2	13	9	N	12	6	1	147
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			147

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			24

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

04		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/19												

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640												
04		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2019 - P/A 11/14/19												

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258												
04		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	148
05		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	148
06		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	148
07		1251	N	1251	-0-	B	-0-	1200	2	51	9	194
*08		1	N	1	-0-	B	-0-	1	2			194
09		0	N	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	194

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754												
04		924	N	924	-0-	B	-0-	923	2	1	9	218
05		103	N	103	-0-	B	-0-	103	2			210
06		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	210
07		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	210
08		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	204
09		0	N	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	204

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837												
04		0	N	1470	-0-	B	-50114	1468	2	2	9	142
05		0	N	1594	-0-	B	-48520	1579	2	15	9	149
06		0	N	1531	-0-	B	-46989	1529	2	2	9	151
07		0	N	1536	-0-	B	-45453	1534	2	2	9	153
08		0	N	1473	-0-	B	-43980	1472	2	1	9	146
09		0	N	NO RPT	-0-	B	-43980			N	NO RPT	146

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536												
04		83	N	83	-0-	B	-0-	83	2			24
05		24	N	24	-0-	B	-0-	9	2	15	9	38
06		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	38
07		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	38
08		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	38
09		0	N	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	38

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478												
04		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	75
05		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	75
06		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	75
07		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	75
08		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	88
09		0	N	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	88

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A										
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB										
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471										
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	27
06	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 3	N	-0-	27
07	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 3	N	-0-	27
08	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 3	N	-0-	27
*09	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 3	N	-0-	27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461										
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455										
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
BCE-MACH III LLC 040209										
HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730										
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056										
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200										
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.				153438						
HUFF				WELL #: 3016	RRCID -> 291435	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	13385	PERF. 8174 - 8253
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.				605970						
TEAS				WELL #: 1017	RRCID -> 137332	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 4520 - 4650
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
FLOWERS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 163618	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	20006	PERF. 7838 - 8044
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		52
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		52
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		52
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	90 2	53 9 N	48	73 1	27
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		27
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		27

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
FLOWERS -A-				WELL #: 3027	RRCID -> 180573	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7752 - 7789
04	570 N	569	-0-	-1	-0-	372 1	197 3 N	-0-		82
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	384 1	68 3 N	-0-		82
06	630 N	439	-0-	-191	-0-	372 1	67 3 N	-0-		82
07	589 N	464	-0-	-125	-0-	384 1	80 3 N	-0-		82
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	384 1	81 3 N	2		84
						2 9				
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		84

FLOWERS -A-				WELL #: 5027	RRCID -> 181230	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7852 - 7930
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

FLOWER -A-				WELL #: 4027	RRCID -> 181233	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7759 - 7946
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)														
				13147 243	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
				950639										
				WELL #: 2020	RRCID ->	107142	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	22174	PERF.	21116 - 22132		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)														
				13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
				040209										
				WELL #: 1	RRCID ->	172175	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	14160	PERF.	11246 - 11270		
04		270 N	185	-0-	-85	-0-	138	2	47	9	N	43		68
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	299	2	22	9	N	20		88
06		330 N	286	-0-	-44	-0-	231	2	55	9	N	50		138
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	419	3	73	9	N	66		204
08		310 N	222	-0-	-88	-0-	188	3	34	9	N	31	189 1	46
*09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	284	3	50	9	N	45		91

PATRICK 22														
				WELL #: 1	RRCID ->	202901	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	10953 - 11462		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PATRICK 22														
				WELL #: 2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	10894 - 11226		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOBART 60														
				WELL #: 1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10838 - 11157		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOBART 60														
				WELL #: 2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10736 - 11212		
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	3	9	9	N	8	8 8	-0-
05		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	3	10	9	N	9	9 8	-0-
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1346	3	14	9	N	13	13 8	-0-
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-		-0-
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-		-0-
09		1350 N	1200	-0-	-150	-0-	1200	3			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART 59		WELL #:		1		RRCID -> 209928		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	1078	-0-	1078	1078	1078	3				-0-
08	14B2 EXT	4882	-0-	4882	5960	4865	3	17	9		15
09	14B2 EXT	3123	-0-	3123	9083	3123	3				15

HOBART 60		WELL #:		3		RRCID -> 210603		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977	
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1603	3	28	9	N	18
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1580	3	39	9	N	18
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1467	3	44	9	N	18
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-
09	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	3			N	-0-

HOBART 60		WELL #:		4		RRCID -> 215913		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	1575	-0-	1575	1575	1575	3			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1575				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1575				N	-0-

GEORGE		WELL #:		3017		RRCID -> 216813		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOBART 59		WELL #:		2		RRCID -> 229350		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PATRICK 22		WELL #:		3SW		RRCID -> 234654		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOBART 59		WELL #:		4		RRCID -> 239035		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441	
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-
08	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BCE-MACH III LLC		HOBART 59		13147 285	040209	5	239610	06/19/2008	12807	12807	10782	-	12386				

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	360	-0-	360	-0-	360	-0-	360	3			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	183	-0-	183	-0-	543	-0-	183	3			N	-0-					-0-	

WASHITA RANCH 22		WELL #: 1H		RRCID -> 248156		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 11136		PERF.11197		-		12809					

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	

HOBART 60		WELL #: 5		RRCID -> 248819		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10743		-		12867					

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WASHITA RANCH 22		WELL #: 2H		RRCID -> 250122		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 10991		PERF.11260		-		12849					

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WASHITA RANCH 22		WELL #: 6H		RRCID -> 252952		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10939		PERF.11503		-		14911					

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1			N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	589 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-	
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		13170 X	12876	-0-	-294	-0-	4143	2	8610	3	N	105
							123	9				
05		13330 X	13086	-0-	-244	-0-	2543	2	10422	3	N	215
							121	9				
06		13050 X	9821	-0-	-3229	-0-	9753	3	68	9	N	95
07		13485 X	12826	-0-	-659	-0-	12683	3	143	9	N	225
08		13485 X	12877	-0-	-608	-0-	12857	3	20	9	N	51
09		12870 X	12711	-0-	-159	-0-	12593	3	118	9	N	158

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595												
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1906	3	21	9	N	159
05		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1955	3	44	9	N	199
06		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	334	1	1948	3	N	230
							34	9				
07		3100 N	4210	-0-	1110	1110	4156	3	54	9	N	279
08		3100 N	2226	-0-	-874	236	2193	3	33	9	N	115
*09		2394 N	2158	-0-	-236	-0-	2112	3	46	9	N	157

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926												
04		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5318	3	68	9	N	177
05		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5106	3	64	9	N	235
06		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	154	1	5213	3	N	72
							29	9				
07		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5417	3	74	9	N	139
08		5146 X	5063	-0-	-83	-0-	5006	3	57	9	N	191
*09		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4923	3	58	9	N	244

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802												
04		3030 X	2480	-0-	-550	-0-	2460	3	20	9	N	57
05		3720 X	2816	-0-	-904	-0-	2793	3	23	9	N	78
06		3600 X	2190	-0-	-1410	-0-	176	1	1999	3	N	92
							15	9				
07		3720 X	1943	-0-	-1777	-0-	1908	3	35	9	N	124
08		3410 X	1908	-0-	-1502	-0-	1888	3	20	9	N	142
09		2730 X	1849	-0-	-881	-0-	1827	3	22	9	N	162

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011										TOTAL DEPTH	11344	PERF.11559 - 15763			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5455	3	45	9	N	41			200	
05	5425 X	4486	-0-	-939	-0-	4458	3	28	9	N	25	192	1	33	
06	5250 X	4406	-0-	-844	-0-	165	1	4213	3	N	25			58	
07	5425 X	4207	-0-	-1218	-0-	4128	2	79	9	N	72			130	
08	5425 X	4099	-0-	-1326	-0-	4053	2	46	9	N	42			172	
09	5250 X	3891	-0-	-1359	-0-	3838	2	53	9	N	48			220	

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056										YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976			TOTAL DEPTH	11850	PERF.10859 - 11483
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			40	
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			40	
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1	1	1	40	
07	341 N	137	-0-	-204	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			40	
08	341 N	121	-0-	-220	-0-	121	2			Y	-0-			40	
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2			Y	-0-			40	

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882										COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	14850	PERF.11454 - 11556	
04	14B2 EXT	253	-0-	253	253	229	2	24	9	N	22			22	
05	14B2 EXT	28	-0-	28	281	28	2			N	-0-			22	
06	14B DENY	23	-0-	23	304	9	1	14	2	N	-0-			22	
07	14B2 EXT	16	-0-	16	320	16	2			N	-0-			22	
08	14B2 EXT	17	-0-	17	337	17	2			N	-0-			22	
09	14B2 EXT	10	-0-	10	347	10	2			N	-0-			22	

MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083										COMPL. DATE 11/14/2017		TOTAL DEPTH	11699	PERF. 4660 - 5226	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687										COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH	11796	PERF.11267 - 11478	
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-	
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			-0-	
*06	510 N	357	-0-	-153	-0-	357	2			Y	-0-			-0-	
*07	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			Y	-0-			-0-	
*08	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	2			Y	-0-			-0-	
09	540 N	433	-0-	-107	-0-	433	2			Y	-0-			-0-	

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442										COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH	11960	PERF.11301 - 11514	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	40	-0-	40	40	27	1	13	2	Y	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	224	-0-	224	264	216	1	8	2	Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	267	-0-	267	531	231	1	36	2	Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC FRANCIS		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
				073056	WELL #: 5058	RRCID -> 185268	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 12035	PERF.11265	- 11480		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
*06	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
*07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
*08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		Y	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #: 6058	RRCID -> 185986	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 11996	PERF.11198	- 11488			
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-			-0-
*05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*06	900 N	582	-0-	-318	-0-	579 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
*07	899 N	516	-0-	-383	-0-	516 2		Y	-0-			-0-
*08	930 N	690	-0-	-240	-0-	686 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
*09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		Y	-0-			-0-

MEEK, G.				WELL #: 2054	RRCID -> 185988	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11282	- 11728			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK, G.				WELL #: 3054	RRCID -> 187190	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11256	- 11580			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #: 8058	RRCID -> 190641	COMPL. DATE 08/04/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11255	- 11548			
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	382 2	6 9	Y	5	2 1	3 8	-0-
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*06	600 N	334	-0-	-266	-0-	333 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*07	496 N	292	-0-	-204	-0-	292 2		Y	-0-			-0-
*08	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 2		Y	-0-			-0-
*09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-			-0-

YEAGER				WELL #: 309	RRCID -> 191296	COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11165	- 11410			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 7058		RRCID -> 191403	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11209	- 11571		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-			-0-
*05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	625 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
*06	720 N	583	-0-	-137	-0-	581 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
*07	744 N	533	-0-	-211	-0-	533 2		Y	-0-			-0-
*08	744 N	586	-0-	-158	-0-	585 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		Y	-0-			-0-

CLIFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 191504		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 20733			PERF.11440 - 11680
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #: 5054		RRCID -> 192368		COMPL. DATE 11/23/2002			TOTAL DEPTH 12000			PERF.11237 - 11535
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2021												

FRANCIS		WELL #: 9058		RRCID -> 193150		COMPL. DATE 12/27/2002			TOTAL DEPTH 12000			PERF.11158 - 11591
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	779 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-
*04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		Y	-0-			-0-
*05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*06	1080 N	835	-0-	-245	-0-	834 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*07	1209 N	778	-0-	-431	-0-	778 2		Y	-0-			-0-
*08	1209 N	741	-0-	-468	-0-	740 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	1170 N	887	-0-	-283	-0-	887 2		Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #: 10		RRCID -> 193215		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 12000			PERF.11218 - 11510
*03	868 N	601	-0-	-267	-0-	601 2		Y	-0-			-0-
*04	840 N	322	-0-	-518	-0-	322 2		Y	-0-			-0-
*05	651 N	544	-0-	-107	-0-	544 2		Y	-0-			-0-
*06	780 N	412	-0-	-368	-0-	412 2		Y	-0-			-0-
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-			-0-
*08	806 N	464	-0-	-342	-0-	464 2		Y	-0-			-0-
*09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 2069		RRCID -> 193771		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 11940			PERF.11074 - 11620
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		Y	-0-			-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-			-0-
06	600 N	463	-0-	-137	-0-	463 2		Y	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	-0-			-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-			-0-
*09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MEEK, J. P.				WELL #: 3069	RRCID -> 194630	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	11895	PERF.10994 - 11552	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK, G.				WELL #: 7054	RRCID -> 194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11270 - 11570	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK, G.				WELL #: 6054	RRCID -> 195594	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11194 - 11598	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 4069	RRCID -> 196198	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.10972 - 11524	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 6069	RRCID -> 196817	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11032 - 11701	
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2	Y	-0-		-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 5069	RRCID -> 198460	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11269 - 11584	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 2	RRCID -> 199651	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.11096 - 11506	
04	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988	2	N	-0-		-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-		-0-
06	1050 N	955	-0-	-95	-0-	955	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2	N	-0-		-0-
08	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2	N	-0-		-0-
09	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	2	N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FRANCIS		WELL #:		1158	RRCID ->	200461	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11664	- 12654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	230 2	9 9	9 9	Y	8	8 8	8 8	22
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214 2	3 9	3 9	Y	3	3 8	3 8	22
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			Y	-0-			22
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			Y	-0-			22
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			Y	-0-			22
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2			Y	-0-			22

MEADOWS 4		WELL #:		1	RRCID ->	200944	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949	- 11510	
04	2478 N	2436	-0-	-42	-0-	175 1	2228 2	2228 2	Y	30	180 1	180 1	17
05	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	195 1	2527 2	2527 2	Y	98			115
06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	108 9	185 1	3206 2	Y	75			190
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	83 9	148 1	3064 2	Y	47	180 1	180 1	57
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	52 9	130 1	2854 2	Y	62			119
*09	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	68 9	118 1	1882 2	Y	39			158
						43 9							

MEEK, J. P.		WELL #:		10	RRCID ->	201108	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	11844	PERF.11492	- 11728	
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			Y	-0-			-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2			Y	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			Y	-0-			-0-
07	496 N	331	-0-	-165	-0-	331 2			Y	-0-			-0-
08	465 N	312	-0-	-153	-0-	312 2			Y	-0-			-0-
09	480 N	384	-0-	-96	-0-	384 2			Y	-0-			-0-

FILLINGIM 44		WELL #:		2	RRCID ->	202531	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11220	- 12630	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		4	RRCID ->	202553	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11186	- 11626	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		12	RRCID ->	202562	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11090	- 11595	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			Y	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			Y	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			Y	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			Y	-0-			-0-
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2			Y	-0-			-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
MEEK. J. P.		WELL #:		15	RRCID ->	202567	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11122	- 11556					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	277	2	149	9	Y	135	159	1		145	
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	366	2	90	9	Y	82	157	1		70	
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	217	2	81	9	Y	74				144	
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	389	2	34	9	Y	31	110	1		65	
08		248 N	201	-0-	-47	-0-	197	2	4	9	Y	4	53	1		16	
09		240 N	55	-0-	-185	-0-	49	2	6	9	Y	5				21	

MEEK. J. P.		WELL #:		11	RRCID ->	202571	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10939	- 11608					
04		878 N	878	-0-	-0-	-0-	853	2	25	9	Y	23	23	1		23	
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	Y	13	25	1		11	
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	861	2	29	9	Y	26				37	
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	775	2	90	9	Y	82	71	1		48	
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	632	2	139	9	Y	126	118	1		56	
*09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	767	2	112	9	Y	102				158	

MEEK, J. P.		WELL #:		14	RRCID ->	202657	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10987	- 11674					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HEFLEY 4		WELL #:		2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11000	- 11235					
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	648	2	Y	1	1	8		-0-	
							1	9									
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	Y	1	1	8		-0-	
							1	9									
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	861	2	Y	1	1	8		-0-	
							1	9									
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-				-0-	
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	56	1	1226	2	Y	2	2	8		-0-	
							2	9									
*09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	72	1	1158	2	Y	-0-				-0-	

HEFLEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10994	- 11097					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		5	RRCID ->	203136	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11181	- 11627					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 6		RRCID -> 203585		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586	
//CONT.// 13147 285		//CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM 44				WELL #: 3		RRCID -> 203656		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 7		RRCID -> 204059		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 11		RRCID -> 204060		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 3		RRCID -> 204342		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 8		RRCID -> 204627		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613			
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2		N	-0-			-0-
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2		N	-0-			-0-
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2		N	-0-			-0-
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	2		N	-0-			-0-

HEFLEY 4				WELL #: 3		RRCID -> 204969		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		9	RRCID ->	205008	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11094	-	11570	
04	360 N	324	-0-	-36	-0-		324	2		N	-0-				35
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2		N	-0-				35
06	390 N	280	-0-	-110	-0-		280	2		N	-0-				35
07	341 N	213	-0-	-128	-0-		213	2		N	-0-				35
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-		1	1	337	2	N	-0-			35
09	270 N	246	-0-	-24	-0-		246	2		N	-0-				35

HOBART RANCH 19		WELL #:		1	RRCID ->	205031	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11038	-	11296	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		10	RRCID ->	205483	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11109	-	11538	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11101	-	11621	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEADOWS 4		WELL #:		2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10934	-	11094	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART RANCH 19		WELL #:		2	RRCID ->	207098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11102	-	12210	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		13	RRCID ->	207172	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11074	-	11590	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	Y	1	1	8			185
05		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2183	2	63	9	Y	57	2	8			240
06		2250 N	2089	-0-	-161	-0-	2085	2	4	9	Y	4	183	1	3	8	58
07		2418 N	2224	-0-	-194	-0-	2224	2			Y	-0-					58
08		2263 N	2227	-0-	-36	-0-	2225	2	2	9	Y	2	2	8			58
*09		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					58

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616																	

04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
06		660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
08		620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
09		630 N	509	-0-	-121	-0-	506	2	3	9	Y	3					3

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100 N	8380	-0-	5280	5280	4	1	8273	2	Y	94	1	8			93
06	14B2 EXT	3603	-0-	3603	8883	103	9			Y	65	8	8			150
07	14B2 EXT	2165	-0-	2165	11048	3531	2	72	9	Y	-0-					150
08	14B2 EXT	1734	-0-	1734	12782	2165	2			Y	39	150	1	1	8	38
09	14B2 EXT	2414	-0-	2414	15196	1691	2	43	9	Y	49					87

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

04	1020 N	741	-0-	-279	-0-	735	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	732	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1279	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-

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

04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	18 N	-0-	18	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC FRANCIS		//CONT.// //CONT.//		13147 285 073056	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 2058		RRCID -> 208958	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 12800		PERF.11146 - 12564								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #: 5048		RRCID -> 208959	COMPL. DATE 04/03/2005	TOTAL DEPTH 13797		PERF.11003 - 13496								
04	1740 N	1598	-0-	-142	-0-	32	1	1554	2	N	11					84
						12	9									
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	40	1	1592	2	N	29					113
						32	9									
06	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	32	1	1558	2	N	45					158
						50	9									
07	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	29	1	1534	2	N	36	175	1			19
						40	9									
08	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	36	1	1590	2	N	40					59
						44	9									
09	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	29	1	1532	2	N	21	7	8			73
						23	9									

MEEK, KAREN 71		WELL #: 1		RRCID -> 208962	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 14360		PERF.11285 - 13424								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 15		RRCID -> 209068	COMPL. DATE 03/04/2005	TOTAL DEPTH 11800		PERF.11056 - 11625								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 5SE		WELL #: 3		RRCID -> 209341	COMPL. DATE 07/17/2004	TOTAL DEPTH 13410		PERF. N/A								
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	8			52
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2	2	8			52
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	8			52
07	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	2			Y	-0-					52
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	Y	2	2	8			52
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					52

HONATH, D. H. 75		WELL #: 1A		RRCID -> 209377	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 13786		PERF.11280 - 13525								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 16	RRCID -> 209400	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11124 - 11580						
CLIFFORD 30		WELL #: 2		RRCID -> 209403	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11050 - 11540									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD 30		WELL #: 3		RRCID -> 209476	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13350	PERF.11196 - 12342									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 17		RRCID -> 209650	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4490 - 4880									
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS		WELL #: 2558		RRCID -> 210592	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11220 - 12528									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 89		WELL #: 1		RRCID -> 210996	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11132 - 11536									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2021														

GATLIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 210998	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 11902	PERF.11018 - 11587									
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	44 2	Y	-0-						-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-		3 1	35 2	Y	-0-						-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-		2 1	39 2	Y	-0-						-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-		1 1	19 2	Y	-0-						-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-		1 1	19 2	Y	-0-						-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-		8 2		Y	-0-						-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2188	2	67	9	Y	61	174	1	1 8	13
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2179	2	42	9	Y	38	4	8		47
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2114	2	6	9	Y	5	5	8		47
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2094	2	50	9	Y	45				92
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9	Y	45	5	8		132
09	1590 N	1323	-0-	-267	-0-	1323	2			Y	-0-				132

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300															
04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	465	1	1686	2	Y	66				161
						73	9								
05	1922 X	1549	-0-	-373	-0-	1484	2	65	9	Y	59	180	1		40
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	387	1	1139	2	Y	50				90
						55	9								
07	3100 N	3745	-0-	645	645	3688	2	57	9	Y	52				142
08	1770 N	1125	-0-	-645	-0-	436	1	632	2	Y	52				194
						57	9								
09	900 N	719	-0-	-181	-0-	665	2	54	9	Y	49	183	1		60

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768															
04	1320 X	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			N	-0-				27
05	1364 X	995	-0-	-369	-0-	995	2			N	-0-				27
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-				27
07	1364 N	1081	-0-	-283	-0-	1081	2			N	-0-				27
08	992 N	725	-0-	-267	-0-	725	2			N	-0-				27
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	8		27

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238															
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3	3	8		47
05	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2	9	Y	2	2	8		47
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2	2	8		47
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-				47
08	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1198	2	3	9	Y	3	3	8		47
09	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			Y	-0-				47

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026															
04	630 N	533	-0-	-97	-0-	4	1	527	2	Y	2	2	8		127
						2	9								
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	Y	3	3	8		127
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3	3	8		127
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-				127
08	465 N	354	-0-	-111	-0-	352	2	2	9	Y	2	2	8		127
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-				127

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628															
04	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-				172
05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1595	2	15	9	Y	14	169	1		17
06	1920 X	1373	-0-	-547	-0-	1373	2			Y	-0-				17
07	1643 X	1426	-0-	-217	-0-	1386	2	40	9	Y	36				53
08	1612 N	1279	-0-	-333	-0-	1279	2			Y	-0-				53
09	1380 N	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			Y	-0-				53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
PURYEAR		WELL #:		2224		RRCID -> 211463		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 13698		PERF.11426 - 13028			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
*09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-

HEFLEY 4		WELL #:		5		RRCID -> 211655		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11002 - 11518			
04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	85	1	1081	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1214	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-			-0-
08		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	2	Y	73	3	8	70
							80	9							
*09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	Y	-0-	57	1	13

MEADOWS 4		WELL #:		4		RRCID -> 211659		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10949 - 11528			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

MEEK, G.		WELL #:		5410		RRCID -> 212639		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11242 - 12726			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #:		1658		RRCID -> 212654		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11173 - 12626			
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2205	2	45	9	Y	41	186	1	50
05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2170	2	6	9	Y	5	5	8	50
06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1946	2	51	9	Y	46	4	8	92
07		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2020	2	69	9	Y	63			155
08		1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1717	2	56	9	Y	51	179	1	23
09		1770 N	1512	-0-	-258	-0-	2	1	1491	2	Y	17	4	8	40
							19	9							

MEADOWS 4		WELL #:		3		RRCID -> 212666		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11054 - 11306			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2						Y	-0-				3
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2						Y	-0-				3
06		240 N	115	-0-	-125	-0-	115	2						Y	-0-				3
07		248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2						Y	-0-				3
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2						Y	-0-				3
*09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2						Y	-0-				3

 FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2		1	9	Y		1		1	8		24
05		1643 N	1616	-0-	-27	-0-	2	1		1614	2	Y		-0-					24
06		1830 N	1425	-0-	-405	-0-	5	1		1412	2	Y		7		28	1		3
07		1736 N	1404	-0-	-332	-0-	1404	2				Y		-0-					3
08		1612 N	1418	-0-	-194	-0-	1418	2				Y		-0-					3
*09		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2				Y		-0-					3

 GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
05		155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2				Y		-0-					-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				Y		-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	35	1		764	2	Y		-0-					-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y		-0-					-0-

 MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-

 HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				Y		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	2	1		530	2	Y		-0-					-0-
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	2	1		720	2	Y		-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
*09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2				Y		-0-					-0-

 HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2				Y		-0-					-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2		1	9	Y		1		1	8		-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2		1	9	Y		1		1	8		-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	2		1	9	Y		1		1	8		-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2		1	9	Y		1		1	8		-0-
*09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				Y		-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SOPHIA				WELL #: 1850	RRCID -> 213509	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11013	- 12782			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	32 1	144 2	N	-0-		-0-			22
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	40 1	127 2	N	-0-		-0-			22
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	32 1	113 2	N	-0-		-0-			22
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	29 1	157 2	N	-0-		-0-			22
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	32 1	120 2	N	-0-		-0-			22
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29 1	166 2	N	-0-		-0-			22

MEADOWS 5				WELL #: 19	RRCID -> 214011	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11098	- 12436			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

FRANCIS				WELL #: 1758	RRCID -> 214041	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11218	- 12718			
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2207 2	1 9	Y	1	1 8				15
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2249 2	14 9	Y	13	5 8				23
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2117 2	61 9	Y	55	6 8				72
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2212 2	40 9	Y	36					108
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2 1	2348 2	Y	25	5 8				128
*09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	28 9	46 9	Y	42					170

HEFLEY				WELL #: 1048	RRCID -> 214193	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	13230	PERF.11925	- 13128			
04	4800 X	4791	-0-	-9	-0-	32 1	4739 2	N	18					268
05	4960 X	4690	-0-	-270	-0-	20 9	40 1	N	80					348
06	4800 X	4393	-0-	-407	-0-	88 9	32 1	N	74	174 1				248
07	4960 X	4622	-0-	-338	-0-	81 9	18 1	N	63					311
08	4960 X	4611	-0-	-349	-0-	69 9	32 1	N	79	182 1				208
09	4800 X	4324	-0-	-476	-0-	87 9	29 1	N	69	5 8				272

FILLINGIM 44				WELL #: 14	RRCID -> 214536	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11183	- 12634			
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		Y	-0-					23
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		Y	-0-					23
06	1290 N	1077	-0-	-213	-0-	1069 2	8 9	Y	7	26 1	2 8			2
07	1333 N	1014	-0-	-319	-0-	1014 2		Y	-0-					2
08	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1015 2	2 9	Y	2	2 8				2
*09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		Y	-0-					2

PURYEAR				WELL #: 1824	RRCID -> 214553	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11424	- 13012			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-	-0-
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-	-0-
07		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	137	1	2828	2	Y	-0-	-0-
08		3100 N	3642	-0-	542	542	154	1	3369	2	Y	108	108
*09		2243 N	1701	-0-	-542	-0-	100	1	1600	2	Y	1	88 1 21
							1	9					

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660													
04		1290 X	1227	-0-	-63	-0-	1221	2	6	9	Y	5	5 8 105
05		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1452	2	3	9	Y	3	3 8 105
06		1590 X	932	-0-	-658	-0-	928	2	4	9	Y	4	4 8 105
07		1302 X	995	-0-	-307	-0-	915	2	80	9	Y	73	150 1 28
08		1457 N	824	-0-	-633	-0-	822	2	2	9	Y	2	2 8 28
09		930 N	819	-0-	-111	-0-	787	2	32	9	Y	29	29 57

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624													
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-	102
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	579	2	23	9	Y	21	123
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	557	2	3	9	Y	3	19 1 107
07		682 N	534	-0-	-148	-0-	533	2	1	9	Y	1	89 1 19
08		620 N	560	-0-	-60	-0-	559	2	1	9	Y	1	1 8 19
*09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-	19

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610													
04		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	Y	1	1 8 55
05		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	Y	3	3 8 55
06		2010 N	1928	-0-	-82	-0-	1884	2	44	9	Y	40	4 8 91
07		1984 N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			Y	-0-	91
08		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1951	2	34	9	Y	31	4 8 118
09		1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			Y	-0-	118

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC PURYEAR		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
				073056		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
						2124	217700	05/06/2006	13306	11471			13090		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11

ZYBACH 26						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-				
						4026	218129	04/11/2006	13655	11658			13484		
04	1080 N	344	-0-	-736	-0-		326	2	18	9	Y	16	3	8	29
05	1147 N	443	-0-	-704	-0-		412	2	31	9	Y	28	44	1	11
06	1200 N	280	-0-	-920	-0-		267	2	13	9	Y	12	1	8	22
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-		612	2	13	9	Y	12			34
08	434 N	266	-0-	-168	-0-		253	2	13	9	Y	12	1	8	45
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-		372	2	18	9	Y	16	45	1	16

ZYBACH 26						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-				
						6026	218166	06/06/2006	13795	11496			13382		
04	1020 N	699	-0-	-321	-0-		677	2	22	9	Y	20	7	8	30
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-		735	2	34	9	Y	31	45	1	11
06	1080 N	921	-0-	-159	-0-		906	2	15	9	Y	14	3	8	22
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-		945	2	13	9	Y	12			34
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-		853	2	17	9	Y	15	3	8	46
09	930 N	196	-0-	-734	-0-		195	2	1	9	Y	1	43	1	4

FILLINGIM						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-				
						2089	218453	07/14/2006	12600	11133			12486		
04	300 N	235	-0-	-65	-0-		235	2			Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2			Y	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2			Y	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	2			Y	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-		805	2	64	9	Y	58			58
09	270 N	248	-0-	-22	-0-		4	1	244	2	Y	-0-			58

MAXWELL						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-				
						2023	218469	06/13/2006	13800	11663			13608		
04	150 N	146	-0-	-4	-0-		146	2			Y	-0-			15
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-		99	2	133	9	Y	121	4	8	132
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2			Y	-0-			132
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-		120	2	1	9	Y	1	1	8	132
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2			Y	-0-			132
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-		123	2	1	9	Y	1	1	8	132

FILLINGIM 44 SWD						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-				
						1	218617	03/31/2006	6400	5402			6192		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HELTON						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-				
						321	219011	04/21/2006	12850	11384			12673		
04	150 N	95	-0-	-55	-0-		47	2	48	9	Y	44	1	8	138
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-		391	2	2	9	Y	2	2	8	138
06	270 N	250	-0-	-20	-0-		244	2	6	9	Y	5			143
07	93 N	72	-0-	-21	-0-		72	2			Y	-0-			143
08	403 N	361	-0-	-42	-0-		360	2	1	9	Y	1	1	8	143
09	240 N	185	-0-	-55	-0-		185	2			Y	-0-			143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MEEK, G.		WELL #:		9054	RRCID ->	219101	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12893	PERF.	12266 - 12682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS 31		WELL #:		1	RRCID ->	219436	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11199 - 12304		
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	36 1	1118 2	Y	32			182		
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	35 9	1083 2	Y	18			200		
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	20 9	1183 2	Y	28	181 1		47		
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	36 1	1835 2	Y	-0-			47		
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	31 9	1607 2	Y	4			51		
*09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	37 1	1211 2	Y	3			54		
						4 9								
						3 9								

HELTON		WELL #:		3021	RRCID ->	219451	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11150 - 12670		
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			53		
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	588 2	88 9	N	80			133		
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	495 2		N	-0-			133		
07	744 N	647	-0-	-97	-0-	647 2		N	-0-			133		
08	682 N	614	-0-	-68	-0-	614 2		N	-0-			133		
*09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			133		

FRANCIS		WELL #:		5830	RRCID ->	220289	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11174 - 12705		
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	4 1	681 2	Y	4	4 8		122		
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	4 9	41 9	Y	37	2 8		157		
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	985 2	4 9	Y	4	4 8		157		
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	875 2	20 9	Y	18	155 1		20		
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	879 2	4 9	Y	4	4 8		20		
*09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	899 2	25 9	Y	23			43		
						869 2								

SOPHIA		WELL #:		2150	RRCID ->	220355	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10940 - 12726		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HEFLEY 13		WELL #:		5	RRCID ->	220361	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11030 - 11636		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY 47				WELL #: 32	RRCID -> 221223	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11032	- 12784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEADOWS 4				WELL #: 6	RRCID -> 222857	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10907	- 11381				
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-				-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-				-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-				-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

GATLIN 3				WELL #: 3	RRCID -> 222940	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.11103	- 11502				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEFLEY				WELL #: 3037	RRCID -> 223673	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	13678	PERF.11396	- 13435				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEFLEY				WELL #: 2047	RRCID -> 223887	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052	- 12760				
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	29	1	52	2	Y	-0-				11
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	-0-				11
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	11	1	65	2	Y	-0-				11
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	-0-				11
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	2	Y	-0-				11
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	104	2	Y	-0-				11

JOHNSON 27				WELL #: 1027	RRCID -> 224059	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	20258	PERF.11346	- 13180				
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	561	2	14	9	Y	13	1	1	2	42
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	633	2	17	9	Y	15	2	8		55
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	659	2	14	9	Y	13	1	8		67
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	671	2	14	9	Y	13				80
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	567	2	14	9	Y	13	1	8		92
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	489	2	15	9	Y	14	65	1		41

FRANCIS				WELL #: 1958	RRCID -> 224647	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11132	- 12618				
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	Y	1	1	8		38
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-				38
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				38
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	1			Y	-0-				38
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-		-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-		-0-
06		690 N	553	-0-	-137	-0-	553 2		Y	-0-		-0-
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-		-0-
08		682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2		Y	-0-		-0-
*09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		Y	-0-		-0-

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	32 1	1397 2	N	93	180 1		18
						102 9						
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	40 1	1410 2	N	24			42
						26 9						
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	32 1	1384 2	N	65			107
						72 9						
07	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	18 1	1448 2	N	57			164
						63 9						
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	32 1	1465 2	N	17			181
						19 9						
09	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	29 1	1374 2	N	42	174 1	4 8	45
						46 9						

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		Y	-0-			-0-

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

04	2250 N	1562	-0-	-688	-0-	1541 2	21 9	Y	19	6 8		29
05	1984 N	1518	-0-	-466	-0-	1485 2	33 9	Y	30	44 1	4 8	11
06	2280 N	1747	-0-	-533	-0-	1733 2	14 9	Y	13	2 8		22
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1977 2	12 9	Y	11			33
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1850 2	15 9	Y	14	2 8		45
*09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1739 2	18 9	Y	16	45 1		16

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

04	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	32 1	1622 2	N	-0-			25
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	40 1	1708 2	N	63			88
						69 9						
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	36 1	1604 2	N	17			105
						19 9						
07	1705 N	1274	-0-	-431	-0-	25 1	1177 2	N	65			170
						72 9						
08	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	32 1	1516 2	N	11			181
						12 9						
09	1650 N	1522	-0-	-128	-0-	29 1	1465 2	N	25	4 8		202
						28 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HEFLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5386 - 6364				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HEFLEY 47		WELL #:		27	RRCID ->	226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11052 - 12738				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				

MEEK, G.		WELL #:		1254	RRCID ->	228416	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11232 - 12772				
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1171	2	96	9	Y	87	172				
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-	172				
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-	172				
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1327	2	24	9	Y	22	177 1 17				
08	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			Y	-0-	17				
*09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-	17				

MEADOWS 4		WELL #:		7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10904 - 11535				
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	175	1	2228	2	Y	-0-	-0-				
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	176	1	2281	2	Y	-0-	-0-				
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	117	1	2026	2	Y	-0-	-0-				
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	101	1	2083	2	Y	-0-	-0-				
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	47	47				
						52	9									
*09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	124	1	1982	2	Y	-0-	38 1 9				

HEFLEY 4		WELL #:		7	RRCID ->	228643	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10911 - 11518				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				

HEFLEY 47		WELL #:		24	RRCID ->	228731	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	13365	PERF.	11056 - 13232				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
SOPHIA		WELL #:		2950	RRCID ->	229481	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10976 - 12750
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	729 2	133 9	N	121	180 1		32
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	11 1	480 2	N	-0-			32
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	16 1	582 2	N	-0-			32
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	14 1	543 2	N	47			79
						52 9						
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	20 1	542 2	N	14			93
						15 9						
09	600 N	512	-0-	-88	-0-	7 1	503 2	N	2	2 8		93
						2 9						

ZYBACH 26		WELL #:		1026	RRCID ->	229483	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	11524 - 13348
04	1470 X	981	-0-	-489	-0-	964 2	17 9	Y	15	2 8		29
05	1519 X	900	-0-	-619	-0-	869 2	31 9	Y	28	44 1	2 8	11
06	1350 N	834	-0-	-516	-0-	821 2	13 9	Y	12	1 8		22
07	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	989 2	12 9	Y	11			33
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	890 2	14 9	Y	13	1 8		45
*09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	843 2	18 9	Y	16	45 1		16

SOPHIA		WELL #:		1250	RRCID ->	229485	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10844 - 12700
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

YEAGER		WELL #:		4	RRCID ->	229602	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	11500 - 13334
04	2520 X	344	-0-	-2176	-0-	342 2	2 9	Y	2	2 8		12
05	961 X	251	-0-	-710	-0-	2 1	245 2	Y	4	4 8		12
						4 9						
06	360 X	40	-0-	-320	-0-	37 2	3 9	Y	3	2 1	1 8	12
07	341 N	2	-0-	-339	-0-	2 2		Y	-0-			12
08	3100 N	4410	-0-	1310	1310	4 1	4404 2	Y	2	1 1	1 8	12
						2 9						
*09	3000 N	2983	-0-	-17	1293	2983 2		Y	-0-			12

HEFLEY 36		WELL #:		4036	RRCID ->	229821	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	11408 - 13722
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	524 2	6 9	Y	5			28
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	560 2	7 9	Y	6	17 1		17
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	519 2	6 9	Y	5	8 1		14
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	556 2	6 9	Y	5			19
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	615 2	6 9	Y	5			24
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	539 2	7 9	Y	6	4 1	1 8	25

HEFLEY		WELL #:		4037	RRCID ->	229822	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11436 - 13542
04	750 N	716	-0-	-34	-0-	714 2	2 9	Y	2			14
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	722 2	2 9	Y	2	4 1		12
06	660 N	614	-0-	-46	-0-	613 2	1 9	Y	1	2 1		11
07	682 N	605	-0-	-77	-0-	603 2	2 9	Y	2			13
08	682 N	591	-0-	-91	-0-	589 2	2 9	Y	2			15
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	647 2	2 9	Y	2	5 1	1 8	11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		1830 N	1812	-0-	-18	-0-	32	1	1770	2	N	9		86
							10	9						
05		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	40	1	1868	2	N	19		105
							21	9						
06		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	32	1	1881	2	N	62		167
							68	9						
07		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	18	1	2193	2	N	11		178
							12	9						
08		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	32	1	2315	2	N	35		213
							39	9						
*09		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	29	1	2267	2	N	27	184 1 4 8	52
							30	9						

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	32	1	1166	2	N	32		64
							35	9						
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1109	2	N	59		123
							65	9						
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	32	1	1152	2	N	31		154
							34	9						
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	18	1	1216	2	N	34		188
							37	9						
08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	32	1	1254	2	N	63	178 1	73
							69	9						
*09		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	2	N	23	3 8	93
							25	9						

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

04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2 9	Y	2			14
05		558 N	484	-0-	-74	-0-	482	2	2 9	Y	2	8 1		8
06		510 N	469	-0-	-41	-0-	466	2	3 9	Y	3	4 1		7
07		496 N	482	-0-	-14	-0-	480	2	2 9	Y	2			9
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3 9	Y	3			12
*09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4 9	Y	4	2 1 1 8		13

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					35
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					35
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					35
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					35
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					35
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					35

 GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	8			143
05	279 N	203	-0-	-76	-0-	2	1	200	2	Y	1	1	8			143
						1	9									
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1	1	8			143
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					143
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	8			143
*09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	429	2	29	9	Y	26	156	1			13

 VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

04	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					7
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					7
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					7
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					7
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					7
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					7

 HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY 47		WELL #:		9	RRCID ->	233494	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	13576	PERF.	11406	-	13356	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	32	1	1130	2	Y	8				80
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	40	1	1492	2	Y	-0-				80
06	1620 N	1072	-0-	-548	-0-	32	1	973	2	Y	61				141
07	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	67	9								170
08	1519 N	1266	-0-	-253	-0-	11	1	968	2	Y	29				170
09	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	32	9	1202	2	Y	29				199
						32	9								
						29	1	995	2	Y	12	174	1	4	8
						13	9								33

HEFLEY		WELL #:		2148	RRCID ->	233598	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11400	-	13601	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PURYEAR		WELL #:		2824	RRCID ->	234034	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11440	-	13570	
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-				12
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-				12
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-				12
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				12
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-				12
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-				12

HEFLEY		WELL #:		2648	RRCID ->	234036	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	13567	PERF.	11408	-	13410	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEFLEY		WELL #:		1337	RRCID ->	234123	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11506	-	13566	
04	1950 N	1898	-0-	-52	-0-	1896	2	2	9	Y	2				17
05	2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1896	2	3	9	Y	3	5	1		15
06	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	1659	2	1	9	Y	1	2	1		14
07	1891 N	1624	-0-	-267	-0-	1621	2	3	9	Y	3				17
08	1891 N	1607	-0-	-284	-0-	1605	2	2	9	Y	2				19
*09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	2	4	9	Y	4	7	1	1	8

HEFLEY 36		WELL #:		5036	RRCID ->	235071	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11456	-	13708	
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2			Y	-0-				-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-				-0-
06	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-				-0-
07	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2			Y	-0-				-0-
08	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-				-0-
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	493	2			Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY		WELL #:		1537	RRCID ->	235157	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11446	- 13566			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N		2 -0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-			8
05		31 N		-0- -0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1	6
06		30 N		-0- -0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1	5
07		2 N		-0- -0-	-2	-0-					Y	-0-			5
08		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	3

HEFLEY		WELL #:		2748	RRCID ->	235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384	- 13424			
04		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:		8048	RRCID ->	235838	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10968	- 13556			
04		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BACH 12		WELL #:		1012	RRCID ->	236327	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15172	PERF.11812	- 14764			
04		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOPHIA		WELL #:		1750	RRCID ->	236339	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.10876	- 12792			
04		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:		3710	RRCID ->	236908	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11378	- 12850			
04		1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1549	2	3	9	Y	3			25
05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1764	2	3	9	Y	3	7	1	21
06		1770 N	1390	-0-	-380	-0-	1386	2	4	9	Y	4	3	1	22
07		1612 N	1301	-0-	-311	-0-	1298	2	3	9	Y	3			25
08		1767 N	1301	-0-	-466	-0-	1297	2	4	9	Y	4			29
*09		1380 N	1352	-0-	-28	-0-	1348	2	4	9	Y	4	10	1	1 8 22

HEFLEY		WELL #:		3248	RRCID ->	237310	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11259	- 13568			
04		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HEFLEY 28		WELL #:		3	RRCID ->	238559	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11204 - 12996	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	1350 N	1104	-0-	-246	-0-	1100 2	4 9	N		4	4 8		132
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1043 2	34 9	N		31	3 8		160
06	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1017 2	17 9	N		15	3 8		172
07	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1048 2	22 9	N		20			192
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1038 2	10 9	N		9	3 8		198
*09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1023 2	9 9	N		8			206

HEFLEY		WELL #:		2137	RRCID ->	238700	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11456 - 13586	
04	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1947 2	4 9	Y		4			26
05	2015 X	1986	-0-	-29	-0-	1982 2	4 9	Y		4	7 1		23
06	1830 X	1690	-0-	-140	-0-	1687 2	3 9	Y		3	4 1		22
07	1891 X	1680	-0-	-211	-0-	1676 2	4 9	Y		4			26
08	1891 N	1608	-0-	-283	-0-	1605 2	3 9	Y		3			29
*09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1768 2	4 9	Y		4	10 1	1 8	22

HEFLEY		WELL #:		1237	RRCID ->	239435	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11026 - 13632	
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1638 2	2 9	Y		2			14
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692 2	1 9	Y		1	4 1		11
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2507 2	2 9	Y		2	2 1		11
07	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2850 2	2 9	Y		2			13
08	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2887 2	2 9	Y		2			15
*09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2036 2	2 9	Y		2	5 1	1 8	11

HEFLEY 36		WELL #:		1736	RRCID ->	239588	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11412 - 13634	
04	2370 X	2134	-0-	-236	-0-	2128 2	6 9	Y		5			28
05	2449 X	2264	-0-	-185	-0-	2257 2	7 9	Y		6	17 1		17
06	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2173 2	6 9	Y		5	8 1		14
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2334 2	6 9	Y		5			19
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2451 2	6 9	Y		5			24
*09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2226 2	8 9	Y		7	4 1	2 8	25

HEFLEY 47		WELL #:		25	RRCID ->	241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.	11110 - 13396	
04	600 N	316	-0-	-284	-0-	22 1	294 2	Y		-0-			32
05	527 N	333	-0-	-194	-0-	22 1	311 2	Y		-0-			32
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	14 1	360 2	Y		34			66
						37 9							
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	7 1	570 2	Y		19			85
						21 9							
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	18 1	416 2	Y		-0-			85
09	420 N	295	-0-	-125	-0-	7 1	286 2	Y		2	2 8		85
						2 9							

HEFLEY 36		WELL #:		1236	RRCID ->	241682	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13681	PERF.	11520 - 13542	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HEFLEY				WELL #: 1448	RRCID -> 246087	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11395	-	13318			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SOPHIA				WELL #: 1550	RRCID -> 246242	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	12972	PERF.	10893	-	12841			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

FILLINGIM 44				WELL #: 11	RRCID -> 246570	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	11650	-	13150			
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1	1	8		24	
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1	9	Y	1	1	8		24	
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2065	2	13	9	Y	12	30	1	1	8	5
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-				5	
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-				5	
09	1020 N	845	-0-	-175	-0-	845	2			Y	-0-				5	

SOPHIA				WELL #: 8050	RRCID -> 247163	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	10942	-	12817			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

SOPHIA				WELL #: 6050	RRCID -> 247167	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12949	PERF.	10923	-	12797			
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	400	2	89	9	N	81	178	1		49	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	154	2	42	9	N	38				87	
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	2	1	394	2	N	27				114	
						30	9									
07	496 N	315	-0-	-181	-0-	301	2	14	9	N	13				127	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	194	2	31	9	N	28				155	
09	420 N	274	-0-	-146	-0-	256	2	18	9	N	16	2	8		169	

HOBART RANCH 19				WELL #: 1H	RRCID -> 247502	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11109	PERF.	11265	-	14657			
04	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7434	2	62	9	N	56				157	
05	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7643	2	43	9	N	39	180	1		16	
06	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	10	1	7327	2	N	4				20	
						4	9									
07	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7455	2	129	9	N	117				137	
08	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	6982	2	66	9	N	60				197	
*09	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6927	2	15	9	N	14	178	1		33	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
PURYEAR				WELL #: 624		RRCID -> 248106		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 13				WELL #: 3		RRCID -> 248108		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664				
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2023	2	3	9	Y	3	3	8	216
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1996	2	4	9	Y	4	3	8	217
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	Y	3	3	8	217
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1892	2	18	9	Y	16			233
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1733	2	51	9	Y	46	2	8	277
*09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1629	2	14	9	Y	13			290

FILLINGIM 44				WELL #: 15		RRCID -> 248770		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588				
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	2			Y	-0-			45
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-			45
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	602	2	3	9	Y	3	20	1	28
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2			Y	-0-			28
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-			28
*09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			28

HUDSON				WELL #: 103		RRCID -> 250125		COMPL. DATE 04/26/2009		TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594				
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-	3	1	32
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-	18	1	14
06	2100 N	1986	-0-	-114	-0-	1986	2			Y	-0-	9	1	5
07	2170 N	1898	-0-	-272	-0-	1898	2			Y	-0-			5
08	2170 N	1844	-0-	-326	-0-	1842	2	2	9	Y	2			7
09	1980 N	1776	-0-	-204	-0-	1740	2	36	9	Y	33	16	1	24

BROWN, ET AL				WELL #: 106		RRCID -> 254566		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EVANS				WELL #: 107		RRCID -> 254595		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HELTON				WELL #: 6021H		RRCID -> 257835		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974				
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2542	2	11	9	Y	10	180	1	70
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-			70
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-			70
07	1829 N	22	-0-	-1807	-0-	22	2			Y	-0-			70
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			70
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HUFF 16				WELL #:		5 H		RRCID -> 258037		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11369		PERF.11610 - 15815	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5408	3	42	9	N	38	190	1	52	
05	5487 X	5380	-0-	-107	-0-	5328	3	52	9	N	47			99	
06	5310 X	4483	-0-	-827	-0-	4443	3	40	9	N	36			135	
07	5487 X	1664	-0-	-3823	-0-	1664	3			N	-0-			135	
08	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6766	3	76	9	N	69			204	
*09	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5955	2	72	9	N	65			269	

BROWN 6				WELL #:		2H		RRCID -> 258817		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11852		PERF.11950 - 16304	
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	317	2	14	9	Y	13			140	
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	266	2	17	9	Y	15			155	
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	Y	10			165	
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			165	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	Y	5			170	
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	164	2	18	9	Y	16	171	1	15	

BACH 12				WELL #:		2012H		RRCID -> 260120		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 11703		PERF.11680 - 15813	
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3502	2	46	9	Y	42			142	
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3065	2	37	9	Y	34	1	8	175	
06	2730 X	2006	-0-	-724	-0-	1964	2	42	9	Y	38			213	
07	2821 X	443	-0-	-2378	-0-	415	2	28	9	Y	25	160	1	78	
08	2821 X	1500	-0-	-1321	-0-	1490	2	10	9	Y	9			87	
09	2730 X	1693	-0-	-1037	-0-	1681	2	12	9	Y	11			98	

LOTT 1				WELL #:		2H		RRCID -> 261447		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11943 - 16178	
04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5233	2	224	9	Y	204	175	1	142	
05	4433 X	1285	-0-	-3148	-0-	1238	2	47	9	Y	43	3	8	182	
06	5160 X	1488	-0-	-3672	-0-	1488	2			Y	-0-			182	
07	5332 X	4240	-0-	-1092	-0-	4078	2	162	9	Y	147	178	1	149	
08	5332 X	4254	-0-	-1078	-0-	4107	2	147	9	Y	134	168	1	112	
09	5160 X	5117	-0-	-43	-0-	4932	2	185	9	Y	168	173	1	105	

CLIFFORD 30				WELL #:		4H		RRCID -> 261766		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 11322		PERF.11710 - 16010	
04	7410 X	4852	-0-	-2558	-0-	4850	2	2	9	Y	2	2	8	128	
05	7533 X	6471	-0-	-1062	-0-	6469	2	2	9	Y	2	2	8	128	
06	6690 X	6403	-0-	-287	-0-	6204	2	199	9	Y	181	179	1	128	
07	6913 X	6372	-0-	-541	-0-	6275	2	97	9	Y	88	88	1	128	
08	6479 X	4673	-0-	-1806	-0-	4672	2	1	9	Y	1	1	8	128	
*09	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6653	2	193	9	Y	175	175	1	128	

GLISAN-AMOCO 12				WELL #:		3H		RRCID -> 262179		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 11557		PERF.11800 - 14861	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			9	
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	2	Y	-0-			9	
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			9	
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			9	
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-			9	
*09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-			9	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		12090 X	9511	-0-	-2579	-0-		474	1	8987	2	Y	45	4 8 146
								50	9					
05		10726 X	9053	-0-	-1673	-0-		496	1	8553	2	Y	4	4 8 146
								4	9					
06		9780 X	8847	-0-	-933	-0-		479	1	8364	2	Y	4	4 8 146
								4	9					
07		10106 X	8917	-0-	-1189	-0-		496	1	8421	2	Y	-0-	146
08		10106 X	9148	-0-	-958	-0-		494	1	8648	2	Y	5	5 8 146
								6	9					
09		9510 X	9150	-0-	-360	-0-		480	1	8556	2	Y	104	180 1 70
								114	9					

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553														
04		2100 X	2060	-0-	-40	-0-		749	1	1230	2	N	74	167 1 1 8 184
								81	9					
05		2108 X	873	-0-	-1235	-0-		775	1	98	9	N	89	169 1 3 8 101
06		2220 N	790	-0-	-1430	-0-		740	1	50	9	N	45	2 8 144
07		2139 N	858	-0-	-1281	-0-		760	1	98	9	N	89	2 8 231
08		868 N	838	-0-	-30	-0-		775	1	63	9	N	57	3 8 285
*09		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		638	1	1402	2	N	121	169 1 2 8 235
								133	9					

WISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270														
04		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-		236	1	5493	2	N	50	183 1 1 8 103
								55	9					
05		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-		247	1	5574	2	N	43	1 8 145
								47	9					
06		5250 X	5238	-0-	-12	-0-		234	1	4963	2	N	37	182
								41	9					
07		5425 X	5377	-0-	-48	-0-		248	1	5104	2	N	23	205
								25	9					
08		5425 X	4765	-0-	-660	-0-		248	1	4506	2	N	10	164 1 51
								11	9					
*09		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-		237	1	5008	2	N	28	79
								31	9					

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073														
04		15570 X	13845	-0-	-1725	-0-		1290	1	12327	2	Y	207	176 1 30 8 253
								228	9					
05		15314 X	13696	-0-	-1618	-0-		1303	1	12121	2	Y	247	179 1 64 8 257
								272	9					
06		12930 X	11805	-0-	-1125	-0-		1204	1	10499	2	Y	93	43 8 307
								102	9					
07		13361 X	11542	-0-	-1819	-0-		1380	1	9957	2	Y	186	178 1 51 8 264
								205	9					
08		13361 X	11303	-0-	-2058	-0-		1403	1	9695	2	Y	186	76 8 374
								205	9					
09		12930 X	11326	-0-	-1604	-0-		1380	1	9789	2	Y	143	178 1 28 8 311
								157	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	3960 X	1735	-0-	-2225	-0-	233 1	1501 2	Y		1	1	8		107
05	4092 X	983	-0-	-3109	-0-	153 1	830 2	Y		-0-				107
06	2550 X	744	-0-	-1806	-0-	8 1	736 2	Y		-0-				107
07	2635 X	533	-0-	-2102	-0-	16 1	517 2	Y		-0-				107
08	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	248 1	4996 2	Y		-0-				107
*09	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	240 1	4079 2	Y		107	1	8		213
						118 9								

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852														
04	7650 X	7105	-0-	-545	-0-	6978 2	127 9	Y		115	179	1	1 8	87
05	7905 X	6933	-0-	-972	-0-	6852 2	81 9	Y		74	2	8		159
06	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6357 2	61 9	Y		55	179	1	3 8	32
07	6324 X	6216	-0-	-108	-0-	6166 2	50 9	Y		45				77
08	6324 X	5886	-0-	-438	-0-	5798 2	88 9	Y		80	2	8		155
09	6120 X	5683	-0-	-437	-0-	5683 2		Y		-0-				155

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078														
04	8580 X	7634	-0-	-946	-0-	748 1	6802 2	Y		76	22	8		82
05	8556 X	7383	-0-	-1173	-0-	775 1	6514 2	Y		85	22	8		145
06	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	747 1	6855 2	Y		97	177	1	22 8	43
07	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	107 9				79				122
08	7719 X	7440	-0-	-279	-0-	769 1	7182 2	Y		64	24	8		162
09	7470 X	7071	-0-	-399	-0-	87 9	6597 2	Y		52	177	1		37
						750 1	6264 2	Y						
						57 9								

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938														
04	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	5100 1	10727 2	Y		200	177	1	30 8	254
05	15850 X	15850	-0-	-0-	-0-	220 9				175	169	1	21 8	239
06	T. A.	10543	-0-	10543	10543	4675 1	10982 2	Y		131	178	1	10 8	200
07	T. A.	9869	-0-	9869	20412	193 9				142	170	1	11 8	292
08	T. A.	9026	-0-	9026	29438	10379 2	164 9	Y		130	350	1		72
09	T. A.	8088	-0-	8088	37526	9725 2	144 9	Y						
						8870 2	156 9	Y						
						7945 2	143 9	Y						

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953														
04	6900 X	5669	-0-	-1231	-0-	5317 2	352 9	Y		320	350	1	4 8	120
05	7130 X	5427	-0-	-1703	-0-	5094 2	333 9	Y		303	346	1	2 8	75
06	7530 X	4600	-0-	-2930	-0-	4356 2	244 9	Y		222	162	1	1 8	134
07	7781 X	4296	-0-	-3485	-0-	4144 2	152 9	Y		138	175	1		97
08	7781 X	4221	-0-	-3560	-0-	4085 2	136 9	Y		124	1	8		220
09	5670 X	5364	-0-	-306	-0-	5146 2	218 9	Y		198	173	1		245

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC WISE		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9H		RRCID -> 264478		COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 11183	PERF.11500	- 16300									
04	10980 X	10364	-0-	-616	-0-	10257	2	107	9	N	97	181	1	1	8	194
05	10416 X	10177	-0-	-239	-0-	10065	2	112	9	N	102	1	8			295
06	9300 X	8913	-0-	-387	-0-	8730	2	183	9	N	166	367	1	1	8	93
07	10695 X	8209	-0-	-2486	-0-	8139	2	70	9	N	64					157
08	10695 X	8430	-0-	-2265	-0-	8362	2	68	9	N	62	1	8			218
09	10350 X	8011	-0-	-2339	-0-	7946	2	65	9	N	59	182	1			95

WELL #: 6H		RRCID -> 264561		COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL DEPTH 11444	PERF.11223	- 16153									
04	600 X	333	-0-	-267	-0-	333	3			N	-0-					50
05	496 X	321	-0-	-175	-0-	321	3			N	-0-					50
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	64	1	325	3	N	-0-					50
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	544	1	396	3	N	-0-					50
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					50
*09	390 N	389	-0-	-1	-0-	328	2	61	9	N	55					105

WELL #: 3013H		RRCID -> 264653		COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 11867	PERF.12058	- 16186									
04	2670 X	1839	-0-	-831	-0-	159	1	1677	2	Y	3	3	8			12
						3	9									
05	2511 X	1951	-0-	-560	-0-	226	1	1723	2	Y	2	2	8			12
						2	9									
06	1830 N	1637	-0-	-193	-0-	216	1	1421	2	Y	-0-					12
07	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	136	1	1664	2	Y	-0-					12
08	1891 N	1502	-0-	-389	-0-	141	1	1361	2	Y	-0-					12
*09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	136	1	2005	2	Y	108	1	8			119
						119	9									

WELL #: 3H		RRCID -> 265220		COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 11674	PERF.11680	- 15949									
04	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10223	2	381	9	Y	346	354	1	8	8	231
05	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10350	2	337	9	Y	306	350	1	8	8	179
06	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	10176	2	288	9	Y	262	343	1	4	8	94
07	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10270	2	272	9	Y	247	179	1			162
08	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	11001	2	284	9	Y	258	360	1	3	8	57
*09	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	10048	2	268	9	Y	244	182	1			119

WELL #: 8H		RRCID -> 265716		COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL DEPTH 11081	PERF.11168	- 15398									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	1	1	9	Y	1					41
*09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			Y	-0-					41

WELL #: 8H		RRCID -> 265879		COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 11818	PERF.11772	- 16553									
04	11520 X	7893	-0-	-3627	-0-	7626	2	267	9	Y	243	328	1	15	8	77
05	11904 X	7584	-0-	-4320	-0-	7419	2	165	9	Y	150	10	8			217
06	10080 X	7099	-0-	-2981	-0-	6956	2	143	9	Y	130	172	1	5	8	170
07	8649 X	6642	-0-	-2007	-0-	6529	2	113	9	Y	103	180	1			93
08	8153 X	7050	-0-	-1103	-0-	6925	2	125	9	Y	114	168	1	6	8	33
09	7890 X	6553	-0-	-1337	-0-	6437	2	116	9	Y	105					138

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
YOUNG 34		WELL #:		2H	RRCID ->	265964	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	10385	PERF.10617	- 14931		
04	16980 X	15889	-0-	-1091	-0-	150	1	15616	2	Y	112	47	8	203
05	16957 X	16212	-0-	-745	-0-	123	9	15935	2	Y	111	177	1	85
06	15321 X	15321	-0-	-0-	-0-	155	1	15187	2	Y	60			145
07	15717 X	15502	-0-	-215	-0-	122	9	66	9	Y	60			205
08	15717 X	15317	-0-	-400	-0-	68	1	58	9	Y	53	181	1	77
09	15210 X	14604	-0-	-606	-0-	66	9	116	9	Y	105	47	8	135

LOTT 1		WELL #:		4H	RRCID ->	266498	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11646	- 16423		
04	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	150	1	4030	2	Y	335	351	1	155
05	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	369	9	4434	2	Y	344	356	1	137
06	4110 X	4031	-0-	-79	-0-	155	1	3588	2	Y	266	360	1	40
07	4247 X	4074	-0-	-173	-0-	378	9	3642	2	Y	252	178	1	112
08	4247 X	3354	-0-	-893	-0-	150	1	3009	2	Y	173	168	1	115
*09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	293	9	3923	2	Y	225	177	1	162

BROWN 8		WELL #:		4H	RRCID ->	266819	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	11589	PERF.11755	- 15823		
04	4800 X	4755	-0-	-45	-0-	150	1	117	9	Y	106	1	8	200
05	4960 X	4675	-0-	-285	-0-	4584	2	91	9	Y	83	178	1	104
06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4476	2	84	9	Y	76		8	180
07	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4555	2	67	9	Y	61	179	1	62
08	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4628	2	89	9	Y	81	1	8	142
*09	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4518	2	81	9	Y	74	177	1	39

BACH 12		WELL #:		3H	RRCID ->	267170	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	11702	PERF.11790	- 15603		
04	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	7934	2	152	9	Y	138	182	1	83
05	7905 X	7837	-0-	-68	-0-	7714	2	123	9	Y	112	171	1	23
06	6900 X	6490	-0-	-410	-0-	6429	2	61	9	Y	55	1	8	77
07	7130 X	6912	-0-	-218	-0-	6805	2	107	9	Y	97	1	8	173
08	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7870	2	113	9	Y	103	180	1	95
*09	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7656	2	111	9	Y	101	178	1	17

HONATH, D.H. 75		WELL #:		4H	RRCID ->	267205	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11347	- 15753		
04	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	1042	1	10956	2	Y	143	184	1	159
05	12214 X	11302	-0-	-912	-0-	157	9	10941	2	Y	187	176	1	170
06	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	155	1	11589	2	Y	129	175	1	124
07	12555 X	9546	-0-	-3009	-0-	206	9	9230	2	Y	146	182	1	88
08	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	786	1	11875	2	Y	185	176	1	97
*09	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	142	9	12064	2	Y	137			234

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		7290 X	5729	-0-	-1561	-0-	16 1	5544 2	Y	154	180 1			127
							169 9							
05		7595 X	6526	-0-	-1069	-0-	17 1	6407 2	Y	93				220
							102 9							
06		6840 X	6530	-0-	-310	-0-	17 1	6392 2	Y	110	177 1			153
							121 9							
07		7068 X	6784	-0-	-284	-0-	17 1	6684 2	Y	75	177 1			51
							83 9							
08		7068 X	6271	-0-	-797	-0-	17 1	6099 2	Y	141				192
							155 9							
09		6540 X	5867	-0-	-673	-0-	16 1	5776 2	Y	68				260
							75 9							

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093														
04		19590 X	16506	-0-	-3084	-0-	17 1	16281 2	Y	189	182 1			96
							208 9							
05		18724 X	16766	-0-	-1958	-0-	17 1	16527 2	Y	202	174 1			124
							222 9							
06		16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	17 1	15896 2	Y	174	170 1			128
							191 9							
07		16585 X	16308	-0-	-277	-0-	17 1	16118 2	Y	157	178 1			107
							173 9							
08		16585 X	16519	-0-	-66	-0-	17 1	16326 2	Y	160	169 1			98
							176 9							
09		16050 X	15985	-0-	-65	-0-	17 1	15803 2	Y	150	175 1			73
							165 9							

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220														
04		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	150 1	8741 2	Y	101	173 1	3 8		55
							111 9							
05		9455 X	8808	-0-	-647	-0-	155 1	8563 2	Y	82	2 8			135
							90 9							
06		8610 X	8435	-0-	-175	-0-	150 1	8212 2	Y	66	170 1	1 8		30
							73 9							
07		8897 X	8490	-0-	-407	-0-	155 1	8228 2	Y	97				127
							107 9							
08		8897 X	8115	-0-	-782	-0-	155 1	7832 2	Y	116	177 1	1 8		65
							128 9							
09		8610 X	7875	-0-	-735	-0-	150 1	7671 2	Y	49				114
							54 9							

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703														
04		10350 X	9888	-0-	-462	-0-	1024 1	8513 2	N	319	364 1	35 8		52
							351 9							
05		10323 X	10234	-0-	-89	-0-	1060 1	8827 2	N	315	180 1	26 8		161
							347 9							
06		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	1020 1	8784 2	N	222	153 1	13 8		217
							244 9							
07		10261 X	10227	-0-	-34	-0-	1060 1	8860 2	N	279	367 1			129
							307 9							
08		10230 X	10165	-0-	-65	-0-	1031 1	8830 2	N	276	176 1	15 8		214
							304 9							
09		10050 X	9651	-0-	-399	-0-	1016 1	8373 2	N	238	183 1			269
							262 9							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LOTT 1 SL				WELL #:	5H	RRCID ->	268256	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	11477	PERF.11330 - 13073		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON				WELL #:	2HR	RRCID ->	268635	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11500 - 16053		
04	12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	61	59 8		126
05	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-			126
06	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-			126
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-			126
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			126
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119 1		7

HEFLEY				WELL #:	2037	RRCID ->	268698	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11392 - 11844		
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	939	2	4	9	N	4			24
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9	N	5	14 1		15
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	N	4	7 1		12
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1			13
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	812	2	1	9	N	1			14
*09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	N	8	13 1		9

BROWN 8				WELL #:	5H	RRCID ->	268892	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11740 - 16383		
04	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4268	2	193	9	N	175	179 1	1 8	39
05	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4215	2	177	9	N	161	173 1	1 8	26
06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	3937	2	166	9	N	151	1 8		176
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	3966	2	161	9	N	146	180 1		142
08	3720 X	3682	-0-	-38	-0-	3538	2	144	9	N	131	170 1	1 8	102
09	3600 X	3036	-0-	-564	-0-	2916	2	120	9	N	109	172 1		39

BROWN 6				WELL #:	6H	RRCID ->	270425	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	11801	PERF.11860 - 16423		
04	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	982	1	5324	2	N	242	182 1	21 8	176
05	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	1051	1	6433	2	N	203	339 1	18 8	22
06	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	1008	1	7671	2	N	226	175 1	11 8	62
07	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	1054	1	5580	2	N	153	176 1		39
08	7719 X	6059	-0-	-1660	-0-	982	1	4871	2	N	187	12 8		214
09	8940 X	5679	-0-	-3261	-0-	1017	1	4508	2	N	140	182 1		172

ZYBACH 26				WELL #:	7H	RRCID ->	271109	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11920 - 16570		
04	6360 X	3039	-0-	-3321	-0-	2987	2	52	9	Y	47	8 8		172
05	6572 X	3560	-0-	-3012	-0-	3521	2	39	9	Y	35	6 8		201
06	3960 X	3415	-0-	-545	-0-	3378	2	37	9	Y	34	170 1	3 8	62
07	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3405	2	40	9	Y	36			98
08	3565 X	3145	-0-	-420	-0-	3099	2	46	9	Y	42	3 8		137
09	3450 X	3404	-0-	-46	-0-	3360	2	44	9	Y	40			177

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
BACH 12		WELL #:		4H	RRCID ->	271484	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	11824	PERF.	12302	-	17173
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		4800 X	3592	-0-	-1208	-0-	720 1	2726 2	N	133	174 1	16 8	95	
							146 9							
05		4960 X	3745	-0-	-1215	-0-	718 1	2894 2	N	121	11 8		205	
							133 9							
06		4800 X	4323	-0-	-477	-0-	750 1	3413 2	N	145	160 1	5 8	185	
							160 9							
07		4309 X	3102	-0-	-1207	-0-	725 1	2247 2	N	118	178 1		125	
							130 9							
08		3813 X	3073	-0-	-740	-0-	750 1	2217 2	N	96	7 8		214	
							106 9							
09		4320 X	2997	-0-	-1323	-0-	750 1	2159 2	N	80	152 1		142	
							88 9							

HEFLEY 47 SL		WELL #:		36H	RRCID ->	271516	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	12352	PERF.	11872	-	17024
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HEFLEY		WELL #:		1037	RRCID ->	271576	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	11404	-	13542
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ZYBACH 26 (SL)		WELL #:		10H	RRCID ->	272712	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	11854	-	16271
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ZYBACH 26 (SL)		WELL #:		9H	RRCID ->	272713	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	12160	-	16523
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
JOHNSON 27 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	276273	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	11505	PERF.11646	-	16353
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEFLEY 47		WELL #:		34H	RRCID ->	276428	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11029	-	13166
04	2490 X	2139	-0-	-351	-0-	43 1	2096 2	Y	-0-				-0-
05	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	50 1	2548 2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	3351	-0-	351	351	43 1	3308 2	Y	-0-				-0-
07	2201 N	1469	-0-	-732	-0-	26 1	1443 2	Y	-0-				-0-
08	2604 N	1590	-0-	-1014	-0-	43 1	1547 2	Y	-0-				-0-
09	2850 X	1878	-0-	-972	-0-	38 1	1840 2	Y	-0-				-0-

HEFLEY 47		WELL #:		33SL	RRCID ->	276719	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11906	-	16130
04	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	1604 1	6580 2	Y	210	181 1			306
05	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	1425 1	4467 2	Y	282	356 1			232
06	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	1469 1	4943 2	Y	186	178 1			240
07	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	1406 1	6914 2	Y	194	178 1			256
08	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	1654 1	4756 2	Y	163	182 1			237
*09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	1542 1	5378 2	Y	256	181 1	83 8		229

HEFLEY 47 SL		WELL #:		35H	RRCID ->	276816	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11632	-	14272
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOBART RANCH 19		WELL #:		5H	RRCID ->	278377	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11326	PERF.11298	-	16069
04	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	726 1	10996 2	N	187	178 1			182
05	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	722 1	11600 2	N	176	182 1			176
06	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	684 1	10355 2	N	165	183 1			158
07	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	745 1	11107 2	N	148	184 1			122
08	7750 X	4941	-0-	-2809	-0-	735 1	4133 2	N	66				188
*09	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	725 1	10566 2	N	275	186 1			277

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056									
PARNELL 7			WELL #:		5H	RRCID ->	279578	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11910	- 15602	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	240	1	10554	2	N	120		227	
05	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	132	9	248	1	N	57	180 1	104	
06	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	63	9	240	1	N	83		187	
07	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	91	9	248	1	N	77		264	
08	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	85	9	248	1	N	48	180 1	132	
*09	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	53	9	240	1	N	68		200	
						75	9							

PARNELL 7			WELL #:		H 3SL	RRCID ->	280353	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11800	- 16218	
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	1405	1	1938	2	N	97		326	
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	107	9	1356	1	N	42		368	
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	46	9	1481	1	N	69	187 1	250	
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	76	9	1454	1	N	73		323	
08	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	80	9	1546	1	N	120	161 1	282	
*09	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	132	9	1488	1	N	119		401	

PARNELL 7 SL			WELL #:		4H	RRCID ->	280377	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	11391	PERF.11975	- 15659	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SMITH			WELL #:		6038H	RRCID ->	280462	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	11684	PERF.11960	- 16016	
04	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	110	1	10778	2	N	99	174 1	95	
05	23516 X	23516	-0-	-0-	-0-	109	9	98	1	N	70		165	
06	29802 X	29802	-0-	-0-	-0-	77	9	133	1	N	2		167	
07	18978 X	18978	-0-	-0-	-0-	2	9	142	1	N	-0-		167	
*08	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	145	1	185	9	N	168	188 1	147	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		147	

PAUL, D. A. HEIRS			WELL #:		2H	RRCID ->	280532	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12415	- 16208	
04	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	3411	2	108	9	N	98	192 1	63	
05	3720 X	3378	-0-	-342	-0-	3326	2	52	9	N	47		110	
06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4694	2	28	9	N	25		135	
07	4030 X	2230	-0-	-1800	-0-	2163	2	67	9	N	61	196 1	-0-	
08	4030 X	137	-0-	-3893	-0-	137	2			N	-0-		-0-	
*09	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	5942	2	91	9	N	83		83	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284										COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11952 - 21535	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	23940 X	20085	-0-	-3855	-0-	420	1	19356	2	N	281	366	1	108	
05	22568 X	20311	-0-	-2257	-0-	309	9	434	1	N	283	168	1	223	
06	20850 X	20101	-0-	-749	-0-	311	9	420	1	N	216	338	1	101	
07	23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	238	9	445	1	N	219	178	1	142	
08	71353 X	71353	-0-	-0-	-0-	241	9	445	1	N	207	177	1	172	
*09	68816 X	68816	-0-	-0-	-0-	228	9	420	1	N	197	180	1	189	
						217	9								
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452										COMPL. DATE	01/14/2019	TOTAL DEPTH	11347	PERF.11623 - 16666	
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-			232	
05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			232	
06	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-			232	
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			232	
08	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-			232	
*09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	1418	1	1873	2	N	33	178	1	87	
						36	9								
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154										COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	11305	PERF.11456 - 20548	
04	84960 X	57495	-0-	-27465	-0-	57161	2	334	9	N	304	359	1	242	
05	77655 X	46737	-0-	-30918	-0-	46535	2	202	9	N	184	176	1	250	
06	68340 X	40	-0-	-68300	-0-	40	2			N	-0-			250	
07	68169 X	-0-	-0-	-68169	-0-					N	-0-			250	
08	68169 X	10988	-0-	-57181	-0-	10979	2	9	9	N	8			258	
*09	91139 X	91139	-0-	-0-	-0-	90446	2	693	9	N	630	720	1	168	
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828										COMPL. DATE	10/27/2020	TOTAL DEPTH	11463	PERF.11784 - 21210	
04	1448316 X	183530	-0-	-1264786	-0-	179605	2	3925	9	N	3568	3690	1	255	
05	275373 X	165301	-0-	-110072	-0-	161892	2	3409	9	N	3099	2967	1	387	
06	266490 X	153206	-0-	-113284	-0-	150390	2	2816	9	N	2560	2830	1	117	
07	275373 X	150403	-0-	-124970	-0-	147888	2	2515	9	N	2286	2146	1	257	
08	275373 X	136920	-0-	-138453	-0-	134667	2	2253	9	N	2048	2067	1	238	
09	183540 X	127067	-0-	-56473	-0-	125155	2	1912	9	N	1738	1749	1	227	
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993										COMPL. DATE	10/28/2020	TOTAL DEPTH	11511	PERF.11780 - 19496	
04	1190687 X	167227	-0-	-1023460	-0-	164229	2	2998	9	N	2725	2633	1	343	
05	242203 X	166320	-0-	-75883	-0-	163297	2	3023	9	N	2748	2781	1	310	
06	234390 X	157291	-0-	-77099	-0-	154774	2	2517	9	N	2288	2406	1	192	
07	242203 X	151763	-0-	-90440	-0-	149487	2	2276	9	N	2069	1951	1	310	
08	242203 X	145978	-0-	-96225	-0-	143800	2	2178	9	N	1980	2078	1	212	
09	167220 X	133132	-0-	-34088	-0-	131086	2	2046	9	N	1860	1782	1	290	
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851										COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	11230	PERF.11744 - 15310	
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
ZYBACH 66				WELL #:	23H	RRCID ->	263981	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	11409 - 15565	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

ZYBACH 66				WELL #:	21H	RRCID ->	265130	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11584 - 15468	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

SHELL FEE 13				WELL #:	8H	RRCID ->	268480	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	11758 - 15888	
04	4170 X	3870	-0-	-300	-0-	3803	3	67	9	N	61	191	1	98
05	4309 X	4284	-0-	-25	-0-	4205	3	79	9	N	72			170
06	4110 X	3879	-0-	-231	-0-	3813	3	66	9	N	60	188	1	42
07	4061 X	3523	-0-	-538	-0-	3450	3	73	9	N	66			108
08	4278 X	3830	-0-	-448	-0-	3784	3	46	9	N	42			150
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			150

CROWN PETROLEUM CORP.				191541										
THOMAS MEEK 76				WELL #:	7601	RRCID ->	165787	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.	11216 - 14019	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

THOMAS MEEK 76				WELL #:	3H	RRCID ->	277927	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	11470 - 15446	
04	15840 X	13046	-0-	-2794	-0-	12867	3	179	9	N	163	193	1	247
05	16275 X	13861	-0-	-2414	-0-	13696	3	165	9	N	150	183	1	214
06	15750 X	12779	-0-	-2971	-0-	12618	3	161	9	N	146	180	1	180
07	15469 X	13350	-0-	-2119	-0-	13187	3	163	9	N	148	199	1	129
08	15469 X	15137	-0-	-332	-0-	14972	3	165	9	N	150			279
09	13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT			279

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610										
BOUCHIER				WELL #:	1234	RRCID ->	210168	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11352 - 12906	
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-			47
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			47
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-			47
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			47
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	N	2			49
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		257610													
MEEK		WELL #:		1238	RRCID ->	212665	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11491 -	12773					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BOUCHIER		WELL #:		2234	RRCID ->	216821	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12534 -	12918					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HAYABUSA ENERGY USA, LLC		WELL #:		368327	RRCID ->	263600	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400 -	15462					
04	6450	X	5351	-0-	-1099	-0-	5262	3	89	9	N	81	196	1		117	
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5921	3	94	9	N	85	130	1		72	
06	5520	X	4914	-0-	-606	-0-	4862	3	52	9	N	47				119	
07	5704	X	5693	-0-	-11	-0-	5541	3	152	9	N	138				257	
08	6014	X	4473	-0-	-1541	-0-	4409	3	64	9	N	58	277	1		38	
09	5820	X	4634	-0-	-1186	-0-	4619	3	15	9	N	14				52	

HEFLEY		WELL #:		9002H	RRCID ->	266242	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11631 -	15048					
04	4260	X	2515	-0-	-1745	-0-	2498	3	17	9	N	15				117	
05	3658	X	2234	-0-	-1424	-0-	2209	3	25	9	N	23	58	1		82	
06	3990	X	2075	-0-	-1915	-0-	2053	3	22	9	N	20				102	
07	4123	X	2000	-0-	-2123	-0-	1976	3	24	9	N	22				124	
08	4123	X	1618	-0-	-2505	-0-	1582	3	36	9	N	33	82	1		75	
09	2520	X	2096	-0-	-424	-0-	2085	3	11	9	N	10				85	

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11088 -	12856					
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	787	2	N	-0-				143	
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	31	1	936	2	N	-0-				143	
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	2	N	-0-				143	
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	2	N	-0-				143	
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	31	1	688	2	N	-0-				143	
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	N	-0-				143	

PRATER		WELL #:		4H	RRCID ->	254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	11162	PERF.11512 -	13245					
04	390	N	134	-0-	-256	-0-	14	1	120	2	N	-0-				59	
05	279	N	101	-0-	-178	-0-	15	1	86	2	N	-0-				59	
06	210	N	32	-0-	-178	-0-	9	1	23	2	N	-0-				59	
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	N	-0-				59	
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	5	1	16	2	N	-0-				59	
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-				59	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
HOOVER "52"		WELL #:		521H	RRCID ->	263237	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11238 - 15150
04	960 N	920	-0-	-40	-0-	30 1	879 2	N	10		164
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	11 9	893 2	N	5		169
06	960 N	889	-0-	-71	-0-	31 1	840 2	N	17		186
07	961 N	874	-0-	-87	-0-	6 9	837 2	N	5		191
08	930 N	813	-0-	-117	-0-	30 1	757 2	N	23		214
09	900 N	806	-0-	-94	-0-	19 9	752 2	N	22		236
						31 1					
						25 9					
						30 1					
						24 9					

PARNELL 7		WELL #:		1HW	RRCID ->	276223	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11836 - 15797
04	1800 N	1578	-0-	-222	-0-	30 1	1520 2	N	25		182
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	28 9	1524 2	N	23		205
06	1620 N	1482	-0-	-138	-0-	31 1	1432 2	N	18		223
07	1643 N	1466	-0-	-177	-0-	25 9	1414 2	N	19		242
08	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	30 1	1367 2	N	7		249
09	1470 N	1254	-0-	-216	-0-	20 9	1220 2	N	5		254
						31 1					
						21 9					
						30 1					
						8 9					
						28 1					
						6 9					

PARNELL 7		WELL #:		2HW	RRCID ->	276560	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12257 - 15355
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	27 1	1058 2	N	35		197
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	39 9	1206 2	N	32		229
06	1020 N	362	-0-	-658	-0-	31 1	336 2	N	5		234
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	35 9		N	-0-		234
08	1271 N	694	-0-	-577	-0-	20 1	679 2	N	-0-		234
*09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	6 9	1061 2	N	7		241
						15 1					
						30 1					
						8 9					

YARNOLD 42		WELL #:		1HW	RRCID ->	278398	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11559 - 15655
04	4530 X	3971	-0-	-559	-0-	30 1	3840 2	N	92		245
05	4402 X	4017	-0-	-385	-0-	101 9	3885 2	N	92	189 1	148
06	4260 X	3826	-0-	-434	-0-	31 1	3702 2	N	85		233
07	4402 X	3916	-0-	-486	-0-	101 9	3794 2	N	83		316
08	4402 X	3902	-0-	-500	-0-	30 1	3782 2	N	81	194 1	203
09	3960 X	3726	-0-	-234	-0-	94 9	3600 2	N	87	183 1	107
						31 1					
						91 9					
						89 9					
						30 1					
						96 9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//			13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.			605970						
HODGES 233			WELL #: 1	RRCID -> 194375	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 4610	- 5110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574						
BRISCOE SWD			WELL #: 1	RRCID -> 265932	COMPL. DATE 05/22/2012	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 4400	- 5960	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084						
RAMP 26			WELL #: 1	RRCID -> 064582	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 19650	PERF.11729	- 11784	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27

DIXON, IRENE -48-			WELL #: 1048	RRCID -> 151922	COMPL. DATE 10/02/1994	TOTAL DEPTH 14125	PERF.11044	- 11290	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SANDERS 43			WELL #: 1	RRCID -> 178224	COMPL. DATE 07/22/2000	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10849	- 12820	
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2			64
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			64
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2			64
*07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2			64
*08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			64
*09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			64

JOHNSON, L. A.			WELL #: 1	RRCID -> 182344	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 14804	PERF.11335	- 11507	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
RAMP		WELL #:		2	RRCID ->	185049	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11046 -	12957				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-				171
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2	15	9	N	14				185
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-	2	5		183
*07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				183
*08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-				183
*09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-				183

BARKER		WELL #:		3053	RRCID ->	190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11407 -	11669				
04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	15	1		28
05	1178 X	419	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1				29
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-				29
*07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-				29
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-				29
*09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-				29

WALSER		WELL #:		1	RRCID ->	196515	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11085 -	11154				
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-				128
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2	12	9	Y	11	121	1		18
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-				18
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-				18
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-				18
*09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-				18

JOHNSON, L. A.		WELL #:		2059	RRCID ->	198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11182 -	11741				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11186 -	12100				
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-				1
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-				1
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-				1
*07	956 X	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-				1
08	1488 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-				1
09	1350 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-				1

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.11274 -	12305				
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-				3
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-				3
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-				3
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-				3
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-				3
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				3

BARKER		WELL #:		5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11170 -	12150				
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	Y	5				27
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2	85	9	Y	77	67	1		37
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	3				40
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-				40
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2				42
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1				43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 3052		RRCID -> 201179	COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11269	- 12398		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	Y	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-			-0-
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	-0-			-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	Y	-0-			-0-
*09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #: 6053		RRCID -> 202524		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12588		PERF.11278 - 12411		
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	Y	-0-			32
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	Y	-0-			32
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	Y	-0-	9	1	22
*07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	-0-	20	1	2
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	Y	-0-			2
*09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	Y	-0-			2

JOHNSON, L. A.		WELL #: 5059		RRCID -> 203652		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11187 - 11998		
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	15	2	N	18			128
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	39			167
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	529	2	N	38			205
*07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	816	1	N	8	40	1	173
						9	9					
*08	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	992	1	N	30			203
						33	9					
*09	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	952	1	N	32			235
						35	9					

BARKER		WELL #: 1053		RRCID -> 204301		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12314		PERF.11230 - 12139		
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-	86	1	47
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-			47
06	157 X	157	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-	2	9	49
*07	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-			49
08	248 X	150	-0-	-98	-0-	150	2	Y	-0-			49
09	480 X	214	-0-	-266	-0-	214	2	Y	-0-			49

BARKER		WELL #: 9053		RRCID -> 204302		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 12316		PERF.11050 - 12110		
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	-0-			61
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-			61
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-			61
*07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-			61
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-			61
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-			61

JOHNSON, L. A.		WELL #: 3059H		RRCID -> 204612		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 11402		PERF.11514 - 15579		
04	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7192	2	Y	145	127	1	154
05	7657 X	7604	-0-	-53	-0-	7476	2	Y	116	141	1	129
06	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6051	2	Y	72	141	1	60
*07	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	832	1	Y	115	136	1	39
						127	9					
08	7595 X	7013	-0-	-582	-0-	992	1	Y	122	121	1	40
						134	9					
*09	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	931	1	Y	95	107	1	28
						105	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
RAMP-WALKER 31		WELL #: 1T		RRCID -> 205071		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35

WISE, JOHN C.		WELL #: 7052		RRCID -> 207646		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181								
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-					78
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-					78
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-					78
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-					78
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-					78
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-					78

BARKER		WELL #: 1253		RRCID -> 208371		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105								
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	465	2	9 9	Y	8					121
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4 9	Y	4					125
06	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-	90	1			35
*07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-					35
08	868	X	743	-0-	-125	-0-	743	2		Y	-0-					35
09	660	X	463	-0-	-197	-0-	461	2	2 9	Y	2					37

BARKER		WELL #: 8053		RRCID -> 208372		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110								
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-	14	1			-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-					-0-
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-					-0-
*07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-					-0-
08	713	X	515	-0-	-198	-0-	515	2		Y	-0-					-0-
*09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 6052		RRCID -> 208373		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117								
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-					22
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-					22
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-					22
*07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-					22
08	465	X	378	-0-	-87	-0-	378	2		Y	-0-					22
09	450	X	397	-0-	-53	-0-	397	2		Y	-0-					22

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 1051		RRCID -> 208374		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 3048		RRCID -> 209147		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 4048		RRCID -> 209148		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER		WELL #: 1153		RRCID -> 209150		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089								
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					115
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					115
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					115
*07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					115
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					115
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					115

PEAK-BOURASSA		WELL #: 207		RRCID -> 209151		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WISE, JOHN C		WELL #: 5052		RRCID -> 209154		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PEAK-WALSER		WELL #: 3029		RRCID -> 209156		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PEAK-BOURASSA		WELL #: 106		RRCID -> 209349		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WISE, JOHN C		WELL #: 8052		RRCID -> 209944		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515								
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					63
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					63
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					63
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					63
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					63
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	287	2	109	9	N	99					162

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		6052 A	RRCID ->	211236	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13707	PERF.11326 -	13516

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		4051	RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13878	PERF.11470 -	13537
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-			158
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	299 2	144 9	Y	131	168 1		121
06	DLQ G-10	225	-0-	225	225	225 2		Y	-0-			121
*07	499 N	274	-0-	-225	-0-	274 2		Y	-0-			121
*08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-			121
*09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-			121

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		5051	RRCID ->	211242	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11197 -	13526
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176 2		Y	-0-			-0-
*07	293 N	117	-0-	-176	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-			-0-
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			-0-

WALSER		WELL #:		5030	RRCID ->	211363	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10950 -	12508
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		3060	RRCID ->	211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11190 -	13658
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		4060	RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10886 -	13238
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152	RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11431 -	13340
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	181	-0-	181	181	181 2		Y	-0-			-0-
*07	336 N	155	-0-	-181	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					13
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					13
*07	319 N	134	-0-	-185	-0-	134	2			Y	-0-					13
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					13
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					13

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	413	-0-	413	413	413	2			Y	-0-					-0-
*07	841 N	428	-0-	-413	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					100
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					100
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					100
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					100
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					100
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					100

WISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					57
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					57
06	DLQ G-10	1935	-0-	1935	1935	1935	2			Y	-0-					57
*07	3000 N	1897	-0-	-1103	-0-	1897	2			Y	-0-					57
*08	2745 N	1913	-0-	-832	-0-	1913	2			Y	-0-					57
*09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					57

WISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	415	2	30	9	Y	27					154
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					154
06	DLQ G-10	281	-0-	281	281	235	2	46	9	Y	42					196
*07	607 N	326	-0-	-281	-0-	326	2			Y	-0-					196
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					196
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					196

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
WALSER		WELL #: 1230		RRCID -> 211815		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER		WELL #: 3030		RRCID -> 211816		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 4029		RRCID -> 211817		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868								
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					37
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					37
06	DLQ G-10	1054	-0-	1054	-0-	1054	2			Y	-0-					37
*07	2133 N	1079	-0-	-1054	-0-	1079	2			Y	-0-					37
*08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					37
*09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					37

WALSER		WELL #: 4030		RRCID -> 211818		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663								
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					165
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					165
06	DLQ G-10	553	-0-	553	-0-	553	2	125	9	Y	114	133	1			146
*07	1179 N	626	-0-	-553	-0-	626	2			Y	-0-					146
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	Y	3					149
*09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					149

PEAK-WALSER		WELL #: 5029		RRCID -> 211819		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726								
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					101
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10	845	-0-	845	-0-	845	2			Y	-0-					101
*07	1229 N	384	-0-	-845	-0-	383	2	1	9	Y	1	82	1			20
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					20
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					20

PEAK-WALSER		WELL #: 8029		RRCID -> 211820		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849								
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					100
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					100
06	DLQ G-10	406	-0-	406	-0-	406	2			Y	-0-					100
*07	1087 N	681	-0-	-406	-0-	678	2	3	9	Y	3	81	1			22
*08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					22
*09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					22

BARKER		WELL #: 3053A		RRCID -> 212038		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312								
04	631 X	631	-0-	-0-	-0-	609	2	22	9	Y	20	56	1			103
05	620 X	514	-0-	-106	-0-	510	2	4	9	Y	4					107
06	DLQ G-10	716	-0-	716	-0-	716	2			Y	-0-					107
*07	1091 N	375	-0-	-716	-0-	375	2			Y	-0-					107
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					107
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
BARKER		WELL #: 4053A		RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209 - 13318
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			59
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			59
06	DLQ G-10	1023	-0-	1023	1023	1023	2			59
*07	1941 N	918	-0-	-1023	-0-	918	2			59
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			59
*09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			59

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 6048 A		RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763 - 12652
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			162
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			162
06	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	1138	2	6	9	167
*07	2272 N	1128	-0-	-1144	-0-	1128	2			167
*08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					172

DIXON, IRENE		WELL #: 9048A		RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893 - 12674
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1852		RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11081 - 13426
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-	-0-

WALSER		WELL #: 2030 A		RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.11024 - 12746
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			66
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	733	2	6	9	9
06	DLQ G-10	599	-0-	599	599	599	2			9
*07	1388 N	789	-0-	-599	-0-	789	2			9
*08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			9
*09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			9

WISE, JOHN C.		WELL #: 1752		RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11018 - 13360
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			57
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			57
06	DLQ G-10	355	-0-	355	355	335	2	20	9	75
*07	624 N	269	-0-	-355	-0-	269	2			75
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	336	2	37	9	109
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	112

HELTON		WELL #: 2060		RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11243 - 12617
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1148A	RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.10955 -	12583			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11234 -	13309			
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-				9
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-				9
06	DLQ G-10	312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-				9
*07	524 N	212	-0-	-312	-0-	212	2			Y	-0-				9
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-				9
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-				9

PEAK-WALSER		WELL #:		3029A	RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11060 -	12789			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1652	RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11348 -	13343			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1652A	RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11364 -	13335			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.11310 -	13416			
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1002	2	24	9	Y	22				92
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	942	2	9	9	Y	8				100
06	DLQ G-10	898	-0-	898	898	892	2	6	9	Y	5				105
*07	1770 N	872	-0-	-898	-0-	811	2	61	9	Y	55	85	1		75
*08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-				75
*09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-				75

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10973 -	12664			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PEAK-WALSER		WELL #: 5029 A		RRCID -> 213630	COMPL. DATE 08/14/2005	TOTAL DEPTH 13209	PERF.11030	- 12744				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25 1		6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

WISE, JOHN C.		WELL #: 4052		RRCID -> 213800	COMPL. DATE 03/26/2013	TOTAL DEPTH 13566	PERF.11464	- 13394				
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-			15
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-			15
06	DLQ G-10	370	-0-	370	370	370 2		Y	-0-			15
*07	613 N	243	-0-	-370	-0-	243 2		Y	-0-			15
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			15
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			15

BARKER		WELL #: 1653		RRCID -> 214017	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 13433	PERF.11320	- 13329				
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		Y	-0-			-0-
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1794	-0-	1794	1794	1794 2		Y	-0-			-0-
*07	2956 N	1162	-0-	-1794	-0-	1162 2		Y	-0-			-0-
*08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		Y	-0-			-0-
*09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-			-0-

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 8051		RRCID -> 214190	COMPL. DATE 12/01/2005	TOTAL DEPTH 13540	PERF.10973	- 13447				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 6029		RRCID -> 214434	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 13038	PERF.11097	- 12817				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #: 7060		RRCID -> 214452	COMPL. DATE 12/13/2011	TOTAL DEPTH 13715	PERF.11319	- 13498				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

BARKER		WELL #: 1853		RRCID -> 214545	COMPL. DATE 08/08/2013	TOTAL DEPTH 13502	PERF.11359	- 13350				
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-			49
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			49
06	DLQ G-10	159	-0-	159	159	157 2	2 9	Y	2			51
*07	262 N	103	-0-	-159	-0-	103 2		Y	-0-			51
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174 2	1 9	Y	1			52
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106 2	2 9	Y	2			54

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.11011	- 12866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86

WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995	- 12747		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361	- 13688		
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	970	2	114	9	Y	104	181	1	43
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1082	2	39	9	Y	35			78
06	DLQ G-10	1304	-0-	1304	1304	1210	2	94	9	Y	85			163
*07	2518 N	1214	-0-	-1304	-0-	1178	2	36	9	Y	33	141	1	55
*08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1183	2	50	9	Y	45			100
*09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1040	2	88	9	Y	80			180

WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119	- 14215		
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			134
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			134

HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286	- 13277		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051	RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432	- 12866		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112	- 13149		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11341	-		13199		

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	11281	-		11659		
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-						70
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	604	2	193	9	N	175	187	1				58
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-						58
*07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	903	2	23	9	N	21						79
*08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-						79
*09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	596	2	20	9	N	18						97

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10968	-		12640		
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-						28
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-						28
06	DLQ G-10	1278	-0-	1278	1278	1278	2			Y	-0-						28
*07	2605 N	1327	-0-	-1278	-0-	1305	2	22	9	Y	20						48
*08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	2	13	9	Y	12						60
*09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1094	2	11	9	Y	10						70

BARKER		WELL #:		1753	RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11296	-		13285		
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1028	2	110	9	Y	100						220
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	965	2	19	9	Y	17	175	1				62
06	DLQ G-10	725	-0-	725	725	717	2	8	9	Y	7						69
*07	1415 N	690	-0-	-725	-0-	676	2	14	9	Y	13						82
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	575	2	13	9	Y	12						94
*09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	Y	10						104

HELTON		WELL #:		8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11574	-		13624		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		7048A	RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10927	-		12645		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1

PEAK BOURASSA		WELL #:		1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10974	-		12743		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WISE, JOHN C.		WELL #:		3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11330	- 13361		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				74

BUCKTHAL		WELL #:		1025	RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	10808	- 11155		
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-				33
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-				33
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-				33
*07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2	62	9	N	56	62	1	27
*08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-				27
*09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-				27

HELTON		WELL #:		9060	RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11308	- 13579		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WALSER		WELL #:		2030	RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	11021	- 12732		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1453	RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	11313	- 13253		
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-				68
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1			69
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-				69
*07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-				69
*08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-				69
*09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-				69

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1059	RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11238	- 13251		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	10922	- 12409		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
JOHNSON, L. A.		WELL #: 1559		RRCID -> 218200	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 13465	PERF.11322	- 13223						

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185

HELTON		WELL #: 4060A		RRCID -> 218205	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL DEPTH 13650	PERF.11344	- 13461						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 1		-0-
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	32	-0-	32	32	31 2	1 9	Y	1	Y	1			1
07	T. A.	244	-0-	244	276	242 2	2 9	Y	2	Y	2			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	276			Y	-0-	Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	276			Y	-0-	Y	-0-	3 1		-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 1129		RRCID -> 218313	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11084	- 12603						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #: 1060A		RRCID -> 218979	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 13780	PERF.11370	- 13618						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #: 3059A		RRCID -> 219018	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 13410	PERF.11302	- 13233						
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2666 2	56 9	Y	51	51 1	Y	51 1		54
05	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4022 2	51 9	Y	46	49 1	Y	49 1		51
06	DLQ G-10	3342	-0-	3342	3342	3316 2	26 9	Y	24	55 1	Y	55 1		20
*07	9708 X	6366	-0-	-3342	-0-	800 1	5515 2	Y	46	50 1	Y	50 1		16
						51 9								
*08	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	992 1	4536 2	Y	81	70 1	Y	70 1		27
						89 9								
*09	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	931 1	4159 2	Y	61	70 1	Y	70 1		18
						67 9								

WISE, JOHN C.		WELL #: 1452A		RRCID -> 219019	COMPL. DATE 05/16/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11365	- 13375						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HELTON		WELL #: 1260		RRCID -> 219021		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048A		RRCID -> 219027		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 2048A		RRCID -> 219079		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1352A		RRCID -> 219082		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WISE, JOHN C.		WELL #: 8052A		RRCID -> 219083		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #: 707		RRCID -> 219339		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675								
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					93
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					93
06	DLQ G-10	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					93
*07	1573 N	704	-0-	-0-	-869	704	2			Y	-0-					93
*08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	Y	2					95
*09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					95

BARKER		WELL #: 7053A		RRCID -> 219450		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353								
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					82
05	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	3055	2			Y	-0-					82
06	DLQ G-10	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					82
*07	5990 X	3046	-0-	-2944	-0-	2979	2	67	9	Y	61	101	1			42
08	3441 X	2653	-0-	-788	-0-	2653	2			Y	-0-					42
09	3150 X	2771	-0-	-379	-0-	2718	2	53	9	Y	48					90

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11090	- 12765
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382	- 13502
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.10881	- 12315
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11240	- 13587
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.11367	- 13333
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.11320	- 13337
04	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	Y	-0-			53
05	1922 X	1799	-0-	-123	-0-	1799	2	Y	-0-			53
06	DLQ G-10	1582	-0-	1582	1582	1582	2	Y	-0-			53
*07	3000 N	1565	-0-	-1435	147	1565	2	Y	-0-			53
*08	1780 N	1633	-0-	-147	-0-	1633	2	Y	-0-			53
*09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	Y	-0-			53

BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288	- 13299
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	Y	-0-			112
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1094	2	Y	41			153
06	DLQ G-10	1022	-0-	1022	1022	1019	2	Y	3	46	1	110
*07	1934 N	912	-0-	-1022	-0-	912	2	Y	-0-	97	1	2 5 11
*08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	Y	-0-			11
*09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	Y	-0-			11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898	- 12439			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298	- 13331			
04	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-				53
05	1953 X	1154	-0-	-799	-0-	1154	2			Y	-0-				53
06	DLQ G-10	923	-0-	923	-0-	923	2			Y	-0-				53
*07	1832 N	909	-0-	-923	-0-	820	2	89	9	Y	81	74	1		60
*08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-				60
*09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3	9	Y	3				63

WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11010	- 12581			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10976	- 12811			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11410	- 13477			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11111	- 12795			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11337	- 13323			
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	933	2	157	9	Y	143	174	1		32
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	Y	3				35
06	DLQ G-10	1118	-0-	1118	-0-	1109	2	9	9	Y	8				43
*07	1978 N	860	-0-	-1118	-0-	850	2	10	9	Y	9				52
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-				52
*09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1640	2	9	9	Y	8				60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
PEAK BOURASSA		WELL #: 607		RRCID -> 223333		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BARKER		WELL #: 1553A		RRCID -> 224071		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330								
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					-0-
*07	1205 X	596	-0-	-609	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER		WELL #: 1053A		RRCID -> 224073		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292								
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	26	1			14
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	Y	2					16
06	DLQ G-10	505	-0-	505	505	503	2	2	9	Y	2					18
*07	922 N	417	-0-	-505	-0-	417	2			Y	-0-					18
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					18
*09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					18

PEAK BOURASSA		WELL #: 306		RRCID -> 224298		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 5048A		RRCID -> 224302		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE		WELL #: 208		RRCID -> 224308		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON		WELL #: 1560		RRCID -> 224875		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607								
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	448	2	36	9	Y	33	88	1			30
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	321	2		8	9	Y	7				37
06	DLQ G-10	453	-0-	453	453	443	2	10	9	Y	9					46
*07	637 N	184	-0-	-453	-0-	182	2		2	9	Y	2				48
*08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					48
*09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	367	2	75	9	Y	68	89	1			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117 -	12849			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11345 -	13351			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10996 -	12657			
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2				Y	-0-			27
05	1364 X	1049	-0-	-315	-0-	1049	2				Y	-0-			27
06	DLQ G-10	1226	-0-	1226	-0-	1226	2				Y	-0-			27
*07	3245 X	2019	-0-	-1226	-0-	2019	2				Y	-0-			27
*08	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2				Y	-0-			27
*09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2				Y	-0-			27

BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.11254 -	13305			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11278 -	13273			
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6 9			Y	5			82
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1175	2	85 9			Y	77	122 1		37
06	DLQ G-10	1095	-0-	1095	-0-	1092	2	3 9			Y	3			40
*07	2215 N	1120	-0-	-1095	-0-	1120	2				Y	-0-			40
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2 9			Y	2			42
*09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1 9			Y	1			43

BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11330 -	13397			
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				Y	-0-			33
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2				Y	-0-			33
06	DLQ G-10	162	-0-	162	-0-	162	2	1 9			Y	1			34
*07	332 N	170	-0-	-162	-0-	170	2				Y	-0-			34
*08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2 9			Y	2			36
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2 9			Y	2			38

DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10986 -	12669			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
WISE, JOHN C.		WELL #: 1752A		RRCID -> 227860		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHN C. VISE		WELL #: 1852A		RRCID -> 227892		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533								
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

BARKER		WELL #: 1253A		RRCID -> 227933		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311								
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2392	2	7	9	Y	6					65
05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2570	2	6	9	Y	5					70
06	DLQ G-10	2406	-0-	2406	2406	2406	2			Y	-0-	50	1			20
*07	3000 N	2602	-0-	-398	2008	2602	2			Y	-0-					20
*08	3100 N	2344	-0-	-756	1252	2344	2			Y	-0-					20
*09	3000 N	2433	-0-	-567	685	2432	2	1	9	Y	1					21

PEAK BOURASSA		WELL #: 506A		RRCID -> 227962		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA		WELL #: 707A		RRCID -> 228140		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 4051A		RRCID -> 228159		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER		WELL #: 1153A		RRCID -> 228338		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295								
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-
*07	421 N	149	-0-	-272	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11037	- 12726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31

JOHN C. VISE		WELL #:		5052A	RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11380	- 13455			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1459A	RRCID ->	228444	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13507	PERF.11276	- 13306			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	57	1		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24

VISE, JOHN C.		WELL #:		1252A	RRCID ->	228606	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11446	- 13514			
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3				72
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-				72
06	DLQ G-10	353	-0-	353	-0-	353	2	17	9	Y	15				87
*07	807 N	454	-0-	-353	-0-	454	2			Y	-0-				87
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3				90
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-				90

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559A	RRCID ->	228753	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11250	- 13297				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				131	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				131	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1	2	5	36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		31	

MEEK		WELL #:		3045	RRCID ->	228790	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	13516	PERF.11274	- 13281			
04	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1183	2	4	9	Y	4				99
05	1395 X	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			Y	-0-				99
06	DLQ G-10	1140	-0-	1140	-0-	1134	2	6	9	Y	5				104
*07	2363 N	1223	-0-	-1140	-0-	1222	2	1	9	Y	1				105
*08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-				105
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-				105

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1151A	RRCID ->	228820	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446	- 13471			
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	Y	3				61
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	465	2	19	9	Y	17				78
06	DLQ G-10	577	-0-	577	-0-	508	2	69	9	Y	63				141
*07	1399 X	822	-0-	-577	-0-	776	2	46	9	Y	42	133	1		50
08	713 X	614	-0-	-99	-0-	605	2	9	9	Y	8				58
*09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	Y	2				60

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
IRENE DIXON		WELL #:		7048		RRCID ->		228847		COMPL. DATE		06/19/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-			28
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-			28
06	DLQ G-10	972	-0-	972	-0-	972	2			Y	-0-			28
*07	1717 N	745	-0-	-972	-0-	745	2			Y	-0-			28
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			28
*09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-			28

PEAK-WALSER		WELL #:		1429		RRCID ->		230133		COMPL. DATE		06/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1148		RRCID ->		230141		COMPL. DATE		05/25/2007		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77

HELTON		WELL #:		9060A		RRCID ->		230221		COMPL. DATE		07/06/2007		TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-			13
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-			13
06	DLQ G-10	1042	-0-	1042	-0-	1042	2	50	9	Y	45	18	1	40
*07	1440 X	398	-0-	-1042	-0-	398	2			Y	-0-			40
*08	1240 X	355	-0-	-885	-0-	355	2			Y	-0-			40
09	1200 X	407	-0-	-793	-0-	407	2			Y	-0-			40

MEEK		WELL #:		5045		RRCID ->		230401		COMPL. DATE		08/28/2007		TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			36
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			36
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			36
*07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			36
*08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

PEAK BOURASSA		WELL #:		406		RRCID ->		230409		COMPL. DATE		08/16/2007		TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEAK BOURASSA		WELL #:		1207		RRCID ->		230444		COMPL. DATE		07/26/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09	T. A.	434	-0-	434	-0-	434	2			Y	-0-			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	N	6					63
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	N	7					70
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	N	7					77
*07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					77
*08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					77
*09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					77

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357																	
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					53
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					53
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	313	2	13	9	N	12					65
*07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					67
*08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3					70
*09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	190	2	9	9	N	8					78

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377																	
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	N	4	68	1			71
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	962	2	9	9	N	8					79
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	699	2	25	9	N	23					102
*07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					102
*08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					102
*09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1					103

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098																	
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	592	2	67	9	Y	61	99	1			56
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	296	2	10	9	Y	9					65
06	DLQ	G-10	491	-0-	-491	-0-	491	2	10	9	Y	9					74
*07		1007 N	516	-0-	-491	-0-	510	2	6	9	Y	5					79
*08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					79
*09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	193	2	25	9	Y	23	93	1			9

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11488	-	13540	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	11035	-	12314	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

HELTON		WELL #:		1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	10684	-	10880	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	113	-0-	113	113	113	113	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	1129	-0-	1129	1242	1117	2	12	9	Y	11	7	1		4

PEAK-WALSER		WELL #:		1729	RRCID ->	232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11202	-	12992	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

WALSER		WELL #:		730	RRCID ->	233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.	10829	-	12837	
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

MEEK		WELL #:		1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.	11469	-	13438	
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	N	6			80
*12	713 N	347	-0-	-366	-0-	-0-	347	2			N	-0-			80
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			80
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	N	7			87
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			87
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			87
*05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			87
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			87
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			87
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			87
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2	79	9	N	72			159

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK BOURASSA		WELL #:		907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11200	- 12681			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351	RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11492	- 13513			
04	687 X	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	Y	3				100
05	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1073	2	72	9	Y	65	102	1		63
06	DLQ G-10	384	-0-	384	384	384	2			Y	-0-				63
*07	810 X	426	-0-	-384	-0-	426	2			Y	-0-				63
08	713 X	353	-0-	-360	-0-	353	2			Y	-0-				63
09	1110 X	374	-0-	-736	-0-	374	2			Y	-0-				63

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		251	RRCID ->	234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446	- 13538			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160

SHELL FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11512	- 12363			
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2629	2	62	9	N	56				165
05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2615	2	85	9	N	77	99	1		143
06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2524	2	55	9	N	50				193
*07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2581	2	59	9	N	54	214	1		33
*08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2525	2	59	9	N	54				87
*09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2444	2	50	9	N	45				132

HELTON		WELL #:		860A	RRCID ->	234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.12078	- 13276			
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-				18
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-				18
06	DLQ G-10	108	-0-	108	108	80	2	28	9	Y	25	21	1		22
*07	173 X	65	-0-	-108	-0-	65	2			Y	-0-				22
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				22
09	660 X	11	-0-	-649	-0-	11	2			Y	-0-				22

DODD		WELL #:		3046	RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11037	- 13498			
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1939	2	21	9	N	19	75	1		76
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-				76
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-				76
*07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-				76
*08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-				76
*09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-				76

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
PEAK BOURASSA		WELL #: 906		RRCID -> 234771		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28

BARKER		WELL #: 1753A		RRCID -> 234789		COMPL. DATE 08/23/2013			TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346						
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-				-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-				-0-
*07	1104 X	696	-0-	-408	-0-	696	2			Y	-0-				-0-
08	744 X	265	-0-	-479	-0-	265	2			Y	-0-				-0-
*09	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-				-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 351A		RRCID -> 234795		COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569						
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-				85
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-				85
06	DLQ G-10	513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-				85
*07	580 N	67	-0-	-513	-0-	67	2			Y	-0-				85
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-				85
*09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-				85

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 1051A		RRCID -> 234814		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEEK		WELL #: 1145		RRCID -> 234815		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272						
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3				139
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 851A		RRCID -> 235161		COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113

WALKER 29		WELL #: 4		RRCID -> 235639		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504						
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	N	2				166
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	N	2				168
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1				169
*07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				169
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				169
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				169

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
L.A. JOHNSON		WELL #:		259A	RRCID ->	235739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11075 -	13184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	72	1		36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36

HOOVER 50		WELL #:		806	RRCID ->	235938	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12661	PERF. N/A				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015															

PEAK BOURASSA		WELL #:		806	RRCID ->	235964	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10985 -	12762			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

RAMP 30		WELL #:		2	RRCID ->	236011	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11377 -	12727			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205

COURTNEY		WELL #:		2031	RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11799 -	12960
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9 9	N	8		95
05	2728 X	2691	-0-	-37	-0-	2685	2	6 9	N	5		100
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2537	2	25 9	N	23		123
*07	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2510	2	8 9	N	7		130
*08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2508	2	11 9	N	10		140
*09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-		140

PEAK BOURASSA		WELL #:		1407	RRCID ->	236265	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11014 -	12790	
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	694	2	17 9	N	15		96	
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	689	2	43 9	N	39	87	1	48
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6 9	N	5		53	
*07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-		53	
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2 9	N	2		55	
*09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3 9	N	3		58	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	80	1			18
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6					132
05	1488	X	850	-0-	-638	-0-	846	2	4	9	Y	4					136
06	DLQ	G-10	694	-0-	694	-0-	693	2	1	9	Y	1					137
*07	1492	X	798	-0-	-694	-0-	797	2	1	9	Y	1					138
08	1054	X	567	-0-	-487	-0-	549	2	18	9	Y	16					154
09	840	X	667	-0-	-173	-0-	638	2	29	9	Y	26					180

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					87

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1529	2	8	9	N	7	53	1			42
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1861	2	1	9	N	1					43
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1835	2	13	9	N	12					55
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	2	3	9	N	3					58
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	N	2					60
*09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	N	2					62

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					9
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	805	-0-	805	-0-	804	2	1	9	Y	1					10
*07	1751	N	946	-0-	-805	-0-	946	2			Y	-0-					10
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	949	2	3	9	Y	3					13
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	955	2	4	9	Y	4					17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HEFLEY		WELL #:		1239	RRCID ->	239306	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13618	PERF.12226	- 13455			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3000 N	996	-0-	-2004	1988	963	2	33	9	N	30				299
05	3027 X	1039	-0-	-1988	-0-	1015	2	24	9	N	22				321
06	919 X	919	-0-	-0-	-0-	894	2	25	9	N	23				344
*07	857 X	857	-0-	-0-	-0-	844	2	13	9	N	12				356
*08	910 X	910	-0-	-0-	-0-	866	2	44	9	N	40	175	1		221
*09	699 X	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1				222

RAMP		WELL #:		3027	RRCID ->	239409	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11621	- 12960			
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				74
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				74
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2				76
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1				77
*08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-				77
*09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				77

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1359A	RRCID ->	239413	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819	- 13372			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PATSY		WELL #:		2009	RRCID ->	241223	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793	- 13104			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	2			N	-0-				32

MEEK		WELL #:		4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658	- 13352			
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	662	2	2	9	Y	2				39
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	Y	1				40
06	DLQ G-10	1195	-0-	-1195	-1195	1191	2	4	9	Y	4				44
*07	2505 N	1310	-0-	-1195	-0-	1308	2	2	9	Y	2				46
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-				46
*09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-				46

CROWNCOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.11026	- 12746			
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1920	2	6	9	Y	5				59
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2364	2	19	9	Y	17				76
06	DLQ G-10	2036	-0-	2036	2036	1988	2	48	9	Y	44	97	1		23
*07	3000 N	2254	-0-	-746	-0-	1290	2	6	9	Y	5				28
*08	3100 N	2504	-0-	-596	-0-	694	2	11	9	Y	10				38
*09	3000 N	2376	-0-	-624	-0-	70	2	34	9	Y	31	51	1		18

DODD		WELL #:		1046	RRCID ->	241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11014	- 13500			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
PEAK BOURASSA		WELL #: 1206		RRCID -> 241731		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOOVER		WELL #: 1918		RRCID -> 241803		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525							
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1670	2	42	9	N	38	92	1			57
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1691	2	35	9	N	32					89
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1617	2	35	9	N	32	83	1			38
*07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1677	2	39	9	N	35					73
*08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1666	2	37	9	N	34	67	1			40
*09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1614	2	35	9	N	32	42	1			30

WALKER RANCH		WELL #: 4010		RRCID -> 241804		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914							
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1228	2	24	9	N	22					70
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					70
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	N	8					78
*07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					78
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1134	2	21	9	N	19					97
*09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	N	11					108

BUCKTHAL		WELL #: 225		RRCID -> 241806		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772							
04	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					100
05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3915	2	24	9	N	22					122
06	3690 X	1810	-0-	-1880	-0-	1796	2	14	9	N	13					135
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	11	118	1			28
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					28
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					28

SHELL FEE 57		WELL #: 9		RRCID -> 242146		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889							
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	409	2	17	9	N	15					140
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	89	1	1	5	50
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					50
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					50
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					50
*09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					50

RAMP		WELL #: 1312		RRCID -> 242770		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905							
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1290	2	13	9	N	12					37
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					37
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1478	2	6	9	N	5					42
*07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1418	2	17	9	N	15					57
*08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1390	2	21	9	N	19	61	1			15
*09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	N	5					20

WALKER RANCH		WELL #: 1810		RRCID -> 242774		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026							
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					143
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-	25	1			118
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1363	2	26	9	N	24					142
*07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					142
*08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1216	2	11	9	N	10					152
*09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1781	2	9	9	N	8					160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 8011		RRCID ->	242775	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	13003	PERF.10796	- 12924			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2	11	9	N	10			65	
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2	13	9	N	12			77	
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2	17	9	N	15	85	1	7	
*07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2	12	9	N	11			18	
*08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2			20	
*09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2	22	9	N	20			40	

MEEK				WELL #: 1345		RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11276	- 13242			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53	

ELLEN 8				WELL #: 7008		RRCID ->	243160	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	13308	PERF.11129	- 13224			
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	N	4	106	1	25	
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	40	9	N	36			61	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			61	
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2	4	9	N	4			65	
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2	13	9	N	12			77	
*09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	51	1	26	

CHUMBLEY				WELL #: 3056		RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10830	- 12582			
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			92	
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			92	
06	DLQ G-10	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			92	
*07	1039 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-			92	
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			92	
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1			93	

SHELL FEE 57				WELL #: 5		RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11492	- 12948			
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			20	
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2	8	9	N	7			27	
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2	6	9	N	5			32	
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			32	
*08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2	17	9	N	15			47	
*09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2	17	9	N	15			62	

WALKER 29				WELL #: 5		RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10967	- 13143			
04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2	56	9	N	51	120	1	70	
05	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			70	
06	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	2579	2	58	9	N	53			123	
*07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	2	3	9	N	3			126	
*08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2	48	9	N	44			170	
*09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2	24	9	N	22			192	

DONALDSON				WELL #: 1018		RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11020	- 12759			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021	- 12967				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-		791	2			N	-0-			116
05	1054 X	751	-0-	-303	-0-	-0-		751	2			N	-0-			116
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-		683	2			N	-0-			116
*07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-		669	2			N	-0-			116
*08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-		601	2	6	9	N	-0-			121
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-		540	2			N	-0-			121

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11052	- 12865				
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-		1497	2			N	-0-			188
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-		1432	2			N	-0-	168	1	20
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-		1226	2	14	9	N	13			33
*07	3100 N	3934	-0-	834	834	3926	2	8	9	8	9	N	7			40
*08	3100 N	2390	-0-	-710	124	2382	2	8	9	8	9	N	7			47
*09	1988 N	1864	-0-	-124	-0-	1853	2	11	9	11	9	N	10			57

PEAK-WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11104	- 12922				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11016	- 12880				
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-		754	2	6	9	N	5			40
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-		744	2	13	9	N	12			52
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-		764	2	6	9	N	5			57
*07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-		710	2	1	9	N	1			58
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-		696	2			N	-0-			58
*09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-		697	2	2	9	N	2			60

BEGERT		WELL #:		9	RRCID ->	244710	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13614	PERF.11459	- 13511				
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-		1362	2	20	9	N	18			108
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-		1374	2	12	9	N	11			119
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-		1324	2	14	9	N	13			132
*07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-		1396	2	15	9	N	14			146
*08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-		1387	2	17	9	N	15			161
*09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-		1314	2	9	9	N	8	131	1	38

WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10968	- 12294				
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-		875	2	13	9	N	12			30
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-		861	2	6	9	N	5			35
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-		709	2	9	9	N	8			43
*07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-		821	2	10	9	N	9			52
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-		735	2	7	9	N	6			58
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-		637	2	15	9	N	14			72

RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075	- 12998				
04	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	-0-		1691	2			N	-0-			58
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-		1711	2			N	-0-			58
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-		1681	2			N	-0-			58
*07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-		1553	2	50	9	N	45	95	1	8
*08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-		1409	2			N	-0-			8
*09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-		1783	2	32	9	N	29			37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
WALKER 52		WELL #: 13		RRCID -> 245516		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT		
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1963	2	8	9	N	7	147	1	17
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1729	2	9	9	N	8			25
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1983	2	47	9	N	43			68
*07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1918	2	11	9	N	10			78
*08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1707	2	13	9	N	12			90
*09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	N	8			98

GW SPORTSMAN		WELL #: 2049		RRCID -> 245838		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137					
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	668	2	19	9	N	17			74
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			74
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			74
*07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			74
*08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			74
*09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			74

DODD		WELL #: 8046		RRCID -> 246085		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMP		WELL #: 1208		RRCID -> 246110		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078					
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			73
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			73
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			73
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			73
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			73
*09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			73

RAMP ET AL		WELL #: 1923		RRCID -> 246115		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784					
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1929	2	19	9	N	17			52
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	2	28	9	N	25	59	1	18
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1823	2	28	9	N	25			43
*07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1937	2	26	9	N	24			67
*08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1911	2	29	9	N	26			93
*09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20	81	1	32

RAMP		WELL #: 1350		RRCID -> 246116		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490					
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			31
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			31
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1984	2	47	9	N	43			74
*07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1405	2	10	9	N	9			83
*08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1292	2	21	9	N	19			102
*09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1			103

RAMP 30		WELL #: 8		RRCID -> 246121		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099					
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1696	2	46	9	N	42			185
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1767	2	7	9	N	6	161	1	30
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	2	13	9	N	12			42
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1377	2	18	9	N	16			58
*08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1386	2	30	9	N	27			85
*09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1366	2	17	9	N	15			100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
DEREK 12		WELL #: 7		RRCID -> 246123		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			26
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			26
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			26
*07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	989	2	7	9	N	6			32
*08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	535	2	9	9	N	8			40
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			40

WALKER		WELL #: 1111		RRCID -> 246560		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755					
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			90
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			90
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	2	6	9	N	5			95
*07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1030	2	19	9	N	17	96	1	16
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			16
*09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10			26

BUCKTHAL		WELL #: 2116		RRCID -> 246829		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724					
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	2	11	9	N	10			67
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1657	2	12	9	N	11			78
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1345	2	12	9	N	11	52	1	37
*07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1718	2	12	9	N	11			48
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2056	2	30	9	N	27			75
*09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2583	2	19	9	N	17			92

PEAK BOURASSA		WELL #: 1507		RRCID -> 247168		COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012					
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			26
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			26
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			26
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			26
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			26
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			26

HOSTUTLER 54		WELL #: 1254		RRCID -> 247514		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599					
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			52
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			52
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			52
*07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	778	2	19	9	N	17			69
*08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	695	2	39	9	N	35			104
*09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N	5			109

DONALDSON		WELL #: 8018		RRCID -> 247548		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

PEAK BOURASSA		WELL #: 106A		RRCID -> 247549		COMPL. DATE 06/28/2012			TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879					
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			50
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	546	2	12	9	N	11			61
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	N	7			68
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	439	2	9	9	N	8			76
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	343	2	13	9	N	12			88
*09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	477	2	35	9	N	32			120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
DODD		WELL #: 1446		RRCID -> 247550		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-				50
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1224	2	174	9	N	158			208
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	2	22	9	N	20	185	1	43
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1197	2	12	9	N	11			54
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1039	2	19	9	N	17			71
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1018	2	36	9	N	33			104

DODD		WELL #: 7046A		RRCID -> 247553		COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457						
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1984	2	81	9	N	74	109	1	45
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1990	2	33	9	N	30			75
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1935	2	41	9	N	37			112
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1939	2	14	9	N	13	48	1	77
*08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	2	23	9	N	21			98
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1699	2	22	9	N	20			118

CHUMBLEY		WELL #: 1256		RRCID -> 247897		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574						
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-			43
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			43
06	DLQ	G-10	670	-0-	670	-0-	663	2	7	9	Y	6			49
*07	1152	N	482	-0-	-670	-0-	474	2	8	9	Y	7	50	1	6
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			6
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	354	2	25	9	Y	23			29

RAMP RANCH		WELL #: 1825		RRCID -> 249547		COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789						
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1832	2	36	9	N	33	49	1	92
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-			92
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	787	2	18	9	N	16			108
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5			113
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	984	2	15	9	N	14			127
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	2	3	9	N	3			130

RAMP RANCH		WELL #: 1425		RRCID -> 249549		COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775						
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	N	7	147	1	30
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	N	3			33
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1300	2	33	9	N	30			63
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			63
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			63
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1197	2	24	9	N	22			85

DODD		WELL #: 1646		RRCID -> 249718		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH		WELL #: 3038		RRCID -> 249721		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604						
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-			27
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-			27
06	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	-0-	1359	2			Y	-0-			27
*07	2747	N	1388	-0-	-1359	-0-	1388	2			Y	-0-			27
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-			27
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 5027		RRCID -> 249948	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH 13192	PERF.11134	- 13055	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-			95
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-			95
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869 2	N	1	3 5	93	
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	958 2	N	1		94	
*08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-		94	
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	870 2	N	11		104	

GW SPORTSMAN		WELL #: 4049		RRCID -> 250094		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11021 - 13175	
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-			78
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-			78
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-			78
*07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-			78
*08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	965 2	N	17	9	93	
*09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-			93

GW SPORTSMAN		WELL #: 3049		RRCID -> 250104		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11081 - 13223	
04	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1964 2	N	1	9		85
05	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2	N	-0-			85
06	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2	N	-0-			85
*07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-			85
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-			85
*09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-			85

ALEXANDER 48		WELL #: 4		RRCID -> 250107		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11018 - 13092	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			149

HUFF 32		WELL #: 3		RRCID -> 250157		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11671 - 13107	
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-			110
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-			110
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	534 2	N	66	9	170	
*07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			170
*08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	581 2	N	14	9	183	
*09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-			183

ELLEN 8		WELL #: 8008		RRCID -> 251083		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11109 - 13251	
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	869 2	N	3	79 1		91
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1402 2	N	29			117
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	18			133
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1377 2	N	18			149
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	10			158
*09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	-0-	146 1	2 5	10

COURTNEY B		WELL #: 4031		RRCID -> 251361		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11013 - 12982	
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-			80
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	557 2	N	32	9	27	
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	469 2	N	2	82 1	29	
*07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			29
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-			29
*09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-			29

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
COURTNEY B		WELL #:		9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008 -	13002
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	9	N	3	138
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-	138
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	789	2	39	9	N	35	173
*07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	173
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-	173
*09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-	173

COURTNEY		WELL #:		1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108 -	12921
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	55
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	55
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15	70
*07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-	70
*08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-	70
*09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-	70

RW		WELL #:		1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.11758 -	12315
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-

CROWNOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	252023	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11009 -	12833
04	2782 N	2633	-0-	-149	-0-	2627	2	6	9	Y	5	56
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2001	2	19	9	Y	17	73
06	DLQ G-10	2086	-0-	2086	-0-	2034	2	52	9	Y	47	24
*07	4089 X	2003	-0-	-2086	-0-	1996	2	7	9	Y	6	30
*08	3255 X	2534	-0-	-721	-0-	2523	2	11	9	Y	10	40
*09	2640 X	2232	-0-	-408	-0-	2197	2	35	9	Y	32	19

RW EAST		WELL #:		8009	RRCID ->	252710	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13187	PERF.11197 -	13015
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	157
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	157
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	157
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	157
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	157
*09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	157

RAMP		WELL #:		8025	RRCID ->	252857	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11168 -	12540
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ELLEN 8		WELL #:		9008	RRCID ->	253107	COMPL. DATE	07/06/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.10998 -	13244
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2008	2	10	9	N	9	119
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	13	9	N	12	131
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1991	2	9	9	N	8	139
*07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1848	2	18	9	N	16	155
*08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1675	2	10	9	N	9	164
*09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1572	2	15	9	N	14	178

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FILLINGMIM		WELL #:		1509	RRCID ->	253108	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	10948	-	13166
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	2	20	9	N	18			75
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1147	2	33	9	N	30			105
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	2	8	9	N	7			112
*07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	N	1			113
*08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			113
*09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	N	5			118

ABRAHAM		WELL #:		3204	RRCID ->	253234	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	10910	-	13161
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2267	2	8	9	N	7	181	1	10
05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2312	2	8	9	N	7			17
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2199	2	7	9	N	6			23
*07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2211	2	8	9	N	7			30
*08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2228	2	14	9	N	13			43
*09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2036	2	11	9	N	10			53

ABRAHAM		WELL #:		3205	RRCID ->	253235	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	10962	-	13251
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	N	1	4	5	74
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-			74
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-			74
*07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			74
*08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			74
*09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			74

ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	253353	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	13457	PERF.	11151	-	13272
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	989	2	13	9	N	12			188
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	996	2	7	9	N	6	149	1	45
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	978	2	11	9	N	10			55
*07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	N	9			64
*08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	996	2	7	9	N	6			70
*09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	975	2	8	9	N	7			77

JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11239	-	13296
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ALEXANDER		WELL #:		5	RRCID ->	254304	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11190	-	13338
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	773	2	15	9	N	14			135
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	408	2	9	9	N	8			143
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	129	2	12	9	N	11			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1	35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	35

HOOVER 50		WELL #:		4	RRCID ->	254305	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10308	-	12560
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HOSTUTTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2	18	9	N	16		86
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2	36	9	N	33		119
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2	72	9	N	65	126	1
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2	36	9	N	33		91
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2	34	9	N	31		122
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2	34	9	N	31	115	1

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206															
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2	41	9	N	37		132
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2	15	9	N	14		146
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2	22	9	N	20		166
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2	2	9	N	2		168
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-		168
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-	141	1
														2	5
															25

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472															
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2	20	9	N	18		137
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	N	13		150
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2	14	9	N	13		163
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2	12	9	N	11		174
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	2	9	9	N	8	122	1
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	2	10	9	N	9		60
															69

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865															
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2	24	9	N	22	179	1
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-		5
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2	39	9	N	35		40
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2	15	9	N	14		54
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-		54
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2	18	9	N	16		70

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396															
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	N	7		38
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2	21	9	N	19		57
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2	7	9	N	6		63
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2	7	9	N	6		69
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5		74
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2	9	9	N	8		82

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		2

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224															
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	N	17		96
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	N	11		107
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2	12	9	N	11		118
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2	10	9	N	9		127
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	N	8	115	1
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6		26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
HUFF		WELL #: 2001		RRCID -> 258660		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BEGERT		WELL #: 2		RRCID -> 258661		COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570						
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2	13	9	N	12			139
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2	28	9	N	25			164
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2	14	9	N	13			177
*07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2	11	9	N	10			187
*08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	N	9			196
*09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2	13	9	N	12			208

RAMP		WELL #: 6027		RRCID -> 258662		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

HUFF		WELL #: 4001		RRCID -> 258663		COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637						
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2	9	9	N	8			92
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	N	13			105
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			105
*07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			105
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	N	10			115
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	N	9			124

GEM		WELL #: 2041		RRCID -> 258753		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954						
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	N	27			211
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2	21	9	N	19			230
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2	64	9	N	58	187	1	101
*07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			101
*08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8			109
*09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	N	4			113

HUFF 9		WELL #: 2		RRCID -> 258842		COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	1	5	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16	

HOSTUTLER		WELL #: 7055		RRCID -> 259696		COMPL. DATE 08/21/2010			TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517						
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	2	13	9	N	12			43
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	2	34	9	N	31			74
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	N	18	64	1	28
*07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	2	23	9	N	21			49
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2	24	9	N	22			71
*09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2	18	9	N	16	69	1	18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MEADOWS 5		WELL #:		14	RRCID ->	259721	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13360	PERF.10902	- 13277			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

GEORGE		WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11535	- 15529			
04	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	-0-	6966	2	46	9	N	42			172
05	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	-0-	6978	2	76	9	N	69			241
06	6720 X	6593	-0-	-127	-0-	-0-	6481	2	112	9	N	102	192	1	151
*07	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	-0-	6432	2	80	9	N	73			224
*08	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	-0-	7699	2	76	9	N	69	183	1	110
09	7020 X	6444	-0-	-576	-0-	-0-	6364	2	80	9	N	73			183

WALKER		WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11280	- 14819			
04	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	-0-	4726	2	118	9	N	107	77	1	84
05	5332 X	5064	-0-	-268	-0-	-0-	4976	2	88	9	N	80			164
06	5070 X	4976	-0-	-94	-0-	-0-	4878	2	98	9	N	89	100	1	153
*07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	-0-	4603	2	89	9	N	81	97	1	137
08	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	-0-	5149	2	90	9	N	82	131	1	88
*09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	-0-	4892	2	80	9	N	73			161

RW		WELL #:		0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11210	PERF.11594	- 15315			
04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	-0-	5083	2	166	9	N	151	166	1	107
05	4960 X	4949	-0-	-11	-0-	-0-	4896	2	53	9	N	48			155
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	-0-	4567	2	64	9	N	58			213
*07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	-0-	4621	2	48	9	N	44	190	1	67
08	5115 X	4494	-0-	-621	-0-	-0-	4461	2	33	9	N	30			97
09	4950 X	4709	-0-	-241	-0-	-0-	4621	2	88	9	N	80			177

HENDERSON 65		WELL #:		2	RRCID ->	261387	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11183	- 12646			
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			175
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			175
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1			176
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1			177
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			177
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			177

DEREK 12		WELL #:		1012H	RRCID ->	261771	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11470	- 15471			
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	N	12			195
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2	33	9	N	30	182	1	43
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2	21	9	N	19			62
*07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2	18	9	N	16			78
*08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2	25	9	N	23			101
*09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2	25	9	N	23			124

GW SPORTSMAN		WELL #:		5049	RRCID ->	262145	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.11008	- 13187			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC RAMP		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 676084		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 3008H		RRCID -> 262192		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 11264		PERF.11325 - 15533				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5439	2	77	9	N	70			128
05	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5247	2	46	9	N	42			170
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5095	2	86	9	N	78	196	1	52
*07	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5009	2	9	9	N	8			60
*08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4982	2	77	9	N	70			130
*09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4533	2	52	9	N	47			177

HOSTUTLER 54		WELL #: 5HC		RRCID -> 262235		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11008 - 15003				
04	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	850	1	6737	2	N	45			142
05	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	878	1	6777	2	N	77	110	1	109
06	7320 X	7120	-0-	-200	-0-	795	1	6248	2	N	70	83	1	96
*07	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	878	1	6764	2	N	43			139
08	7564 X	7385	-0-	-179	-0-	878	1	6426	2	N	74	127	1	86
09	7320 X	7156	-0-	-164	-0-	850	1	6258	2	N	44			130

HUFF 9		WELL #: 4		RRCID -> 262375		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 13460		PERF.11095 - 13380				
04	14B2 EXT	349	-0-	349	433	202	2	147	9	N	134			149
05	T. A.	203	-0-	203	636	146	2	57	9	N	52	175	1	26
06	14B2 EXT	152	-0-	152	788	90	2	62	9	N	56			82
07	14B2 EXT	250	-0-	250	1038	178	2	72	9	N	65			147
08	14B2 EXT	309	-0-	309	1347	237	2	72	9	N	65	178	1	34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1347					N	NO RPT			34

PYEATT		WELL #: 251H		RRCID -> 262492		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11207		PERF.11490 - 15081				
04	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5393	2	92	9	N	84	192	1	120
05	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5365	2	83	9	N	75	23	1	172
06	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5523	2	109	9	N	99	186	1	85
*07	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5098	2	75	9	N	68			153
*08	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5318	2	88	9	N	80			233
*09	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5117	2	80	9	N	73	176	1	130

CURTIS		WELL #: 1034		RRCID -> 262519		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13386		PERF.11115 - 13300				
04	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			96
05	3565 X	2060	-0-	-1505	-0-	2060	2			N	-0-			96
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2721	2	152	9	N	138	187	1	47
07	2604 X	2110	-0-	-494	-0-	2097	2	13	9	N	12			59
08	2263 X	1934	-0-	-329	-0-	1934	2			N	-0-			59
*09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2403	2	39	9	N	35			94

COURTNEY		WELL #: 131H		RRCID -> 262615		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 11187		PERF.11370 - 15578				
04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	678	2	10	9	N	9			131
05	5115 X	1138	-0-	-3977	-0-	1120	2	18	9	N	16			147
06	4650 X	232	-0-	-4418	-0-	232	2			N	-0-			147
*07	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	N	3			150
*08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1603	2	23	9	N	21			171
*09	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12			183

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6319	2	99	9	N	119
05		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4562	2	91	9	N	202
06		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	4996	2	105	9	N	109
*07		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4808	2	103	9	N	203
08		4619 X	3472	-0-	-1147	-0-	3386	2	86	9	N	105
*09		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5069	2	78	9	N	176

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585												
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	778	2	24	9	N	65
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	930	2	34	9	N	30
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1007	2	20	9	N	48
*07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1026	2	22	9	N	68
*08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	833	2	28	9	N	93
*09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	N	56

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347												
04		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3872	2	117	9	N	17
05		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4046	2	63	9	N	74
06		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3936	2	70	9	N	138
*07		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4020	2	58	9	N	191
*08		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4064	2	81	9	N	73
*09		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3833	2	62	9	N	129

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893												
04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4531	2	35	9	N	26
05		4681 X	4642	-0-	-39	-0-	4557	2	85	9	N	103
06		4530 X	3583	-0-	-947	-0-	3550	2	33	9	N	133
*07		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4937	2	57	9	N	42
08		4836 X	4527	-0-	-309	-0-	4474	2	53	9	N	90
09		4560 X	4226	-0-	-334	-0-	4186	2	40	9	N	126

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371												
04		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7521	2	91	9	N	76
05		8246 X	7740	-0-	-506	-0-	7616	2	124	9	N	60
06		7650 X	7389	-0-	-261	-0-	7295	2	94	9	N	145
*07		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7342	2	78	9	N	120
08		8029 X	7559	-0-	-470	-0-	7472	2	87	9	N	140
09		7620 X	7295	-0-	-325	-0-	7211	2	84	9	N	103

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084									
HOOVER 50			WELL #: 6HB		RRCID -> 264871		COMPL. DATE 04/02/2011			TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	850 1	5421 2	N	161	192 1		153
						177 9						
05	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	878 1	5439 2	N	138	193 1		98
						152 9						
06	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	850 1	5020 2	N	124			222
						136 9						
*07	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	854 1	4566 2	N	101	192 1		131
						111 9						
*08	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	878 1	5269 2	N	110	118 1		123
						121 9						
*09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	850 1	4903 2	N	122	201 1		44
						134 9						
POWLEDGE			WELL #: 4HC		RRCID -> 265210		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498		
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7335 2	222 9	N	202			262
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4601 2	187 9	N	170	188 1		244
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3034 2	43 9	N	39	185 1		98
*07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3310 2	69 9	N	63			161
08	3441 X	2799	-0-	-642	-0-	2737 2	62 9	N	56			217
09	3330 X	2792	-0-	-538	-0-	2745 2	47 9	N	43	193 1		67
FILLINGIM			WELL #: 0255H		RRCID -> 265714		COMPL. DATE 02/01/2017			TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175		
04	11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	10976 2	235 9	N	214	384 1		128
05	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11284 2	239 9	N	217	112 1		233
06	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10713 2	206 9	N	187	192 1		228
*07	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10503 2	199 9	N	181	184 1		225
*08	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	10837 2	226 9	N	205	187 1		243
*09	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10469 2	263 9	N	239	387 1		95
BUCKTHAL			WELL #: 1602H		RRCID -> 265715		COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222		
04	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	11712 2	208 9	N	189	327 1		171
05	11284 X	11185	-0-	-99	-0-	10998 2	187 9	N	170	187 1		154
06	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	11445 2	175 9	N	159	104 1		209
*07	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	11162 2	164 9	N	149	197 1		161
08	12958 X	6057	-0-	-6901	-0-	5993 2	64 9	N	58	107 1		112
09	11910 X	10815	-0-	-1095	-0-	10666 2	149 9	N	135			247
HUFF 9			WELL #: 10HB		RRCID -> 265882		COMPL. DATE 09/06/2012			TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030		
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	835 1	2424 2	N	35			228
						39 9						
05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	878 1	2557 2	N	35			263
						39 9						
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	773 1	2461 2	N	43	185 1		121
						47 9						
*07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	837 1	2596 2	N	42			163
						46 9						
*08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	812 1	2595 2	N	45			208
						50 9						
*09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	785 1	2414 2	N	41			249
						45 9						

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		PEAK BOURASSA		WELL #: 1707H	RRCID -> 266074	COMPL. DATE 04/18/2013	TOTAL DEPTH 11488	PERF.11400 - 16132						

04	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9001	2	156	9	N	142	187	1			138
05	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	11185	2	155	9	N	141	101	1			178
06	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	1044	1	10864	2	N	133	189	1			122
*07	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	1079	1	8856	2	N	127	196	1			53
*08	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1079	1	668	2	N	-0-					53
*09	16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	1044	1	15523	2	N	270	265	1			58

HOSTUTLER 'A'						WELL #: 8055HA	RRCID -> 267275	COMPL. DATE 04/07/2012	TOTAL DEPTH 11044	PERF.11355 - 15323						

04	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	623	1	4170	2	N	38					125
05	6107 X	4135	-0-	-1972	-0-	707	1	3371	2	N	52	83	1			94
06	5520 X	4618	-0-	-902	-0-	684	1	3865	2	N	63					157
07	4836 X	4276	-0-	-560	-0-	707	1	3491	2	N	71	118	1			110
08	6231 X	5136	-0-	-1095	-0-	707	1	4339	2	N	82	140	1			52
09	4830 X	4246	-0-	-584	-0-	661	1	3524	2	N	55					107

ALEXANDER 48						WELL #: 7HC	RRCID -> 267323	COMPL. DATE 05/01/2012	TOTAL DEPTH 11262	PERF.11480 - 15867						

04	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4012	2	70	9	Y	64					460
05	6665 X	3867	-0-	-2798	-0-	3727	2	140	9	Y	127	189	1			398
06	DLQ G-10	3253	-0-	3253	-0-	3166	2	87	9	Y	79	189	1			288
*07	6987 X	3734	-0-	-3253	-0-	3640	2	94	9	Y	85					373
08	5208 X	3644	-0-	-1564	-0-	3563	2	81	9	Y	74	190	1			257
09	4080 X	3461	-0-	-619	-0-	3370	2	91	9	Y	83					340

FILLINGIM						WELL #: 1609HC	RRCID -> 267511	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL DEPTH 11315	PERF.11620 - 15900						

04	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	812	1	4365	2	N	19	193	1			105
05	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	878	1	5479	2	N	29					134
06	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	835	1	5385	2	N	17					151
*07	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	878	1	5254	2	N	26					177
08	6138 X	5916	-0-	-222	-0-	864	1	5009	2	N	39					216
09	6180 X	5951	-0-	-229	-0-	781	1	5137	2	N	30	173	1			73

PEAK BOURASSA						WELL #: 186H	RRCID -> 267875	COMPL. DATE 06/03/2012	TOTAL DEPTH 11290	PERF.11400 - 15749						

04	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8957	2	12	9	N	11					114
05	10757 X	7114	-0-	-3643	-0-	7081	2	33	9	N	30					144
06	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8368	2	29	9	N	26					170
*07	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6629	2	51	9	N	46	178	1			38
08	9269 X	3283	-0-	-5986	-0-	3252	2	31	9	N	28					66
*09	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9353	2	140	9	N	127					193

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982										COMPL. DATE 12/20/2012			TOTAL DEPTH 11371		PERF.11492 - 16054	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04		10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	9928	2	73	9	N	66	244			
05		10912 X	10885	-0-	-27	-0-	10743	2	142	9	N	129	184			
06		10560 X	10313	-0-	-247	-0-	10202	2	111	9	N	101	285			
*07		10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	10335	2	97	9	N	88	181			
08		11346 X	10271	-0-	-1075	-0-	10172	2	99	9	N	90	81			
09		10530 X	9796	-0-	-734	-0-	9701	2	95	9	N	86	167			

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169										COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 11230		PERF.11708 - 16508		
04		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	961	1	7035	2	N	47	179			
							52	9								
05		9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	1061	1	8060	2	N	55	234			
							61	9								
06		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	1012	1	7833	2	N	42	276			
							46	9								
*07		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	908	1	7246	2	N	52	151			
							57	9								
*08		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	938	1	7553	2	N	47	198			
							52	9								
*09		8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	947	1	7444	2	N	56	254			
							62	9								

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207										COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11370 - 16063		
04		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4718	2	70	9	N	64	298			
05		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4967	2	92	9	N	84	192			
06		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5065	2	55	9	N	50	242			
*07		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5584	2	75	9	N	68	118			
*08		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4874	2	74	9	N	67	185			
09		4620 X	4313	-0-	-307	-0-	4251	2	62	9	N	56	241			

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622										COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 11181		PERF.11452 - 15972		
04		9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	1044	1	8634	2	N	95	176			
							105	9								
05		12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	1079	1	11007	2	N	90	78			
							99	9								
06		18390 X	18390	-0-	-0-	-0-	1044	1	17254	2	N	84	162			
							92	9								
*07		17101 X	17101	-0-	-0-	-0-	1079	1	15915	2	N	97	259			
							107	9								
08		7781 X	7585	-0-	-196	-0-	1079	1	6460	2	N	42	301			
							46	9								
*09		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	1044	1	8258	2	N	78	198			
							86	9								

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097										COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 11694		PERF.12148 - 16470		
04		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	850	1	1306	2	N	59	221			
							65	9								
05		2604 X	2291	-0-	-313	-0-	878	1	1361	2	N	47	268			
							52	9								
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	497	1	1613	2	N	67	335			
							74	9								
*07		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	878	1	1402	2	N	41	184			
							45	9								
*08		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	878	1	1284	2	N	48	232			
							53	9								
*09		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	850	1	1298	2	N	40	215			
							44	9								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084									
ALEXANDER			WELL #:		6HB	RRCID ->	269100	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	11412	PERF.11647 -	15840	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	760	1	2077	2	N	50		265
05		3131 X	3008	-0-	-123	-0-	55	9	878	1	N	61		326
06		3030 X	2788	-0-	-242	-0-	67	9	665	1	N	50		376
*07		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	55	9	335	1	N	48		424
08		3007 X	2622	-0-	-385	-0-	53	9	335	1	N	49	252 1	221
09		2910 X	2534	-0-	-376	-0-	54	9	324	1	N	39		260
							43	9						

PATSY 9			WELL #:		3HA	RRCID ->	269431	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11951 -	16275	
04		9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	684	1	8807	2	N	75		156
05		10912 X	9488	-0-	-1424	-0-	83	9	707	1	N	123	194 1	85
06		10110 X	9628	-0-	-482	-0-	135	9	684	1	N	83		168
*07		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	91	9	707	1	N	85		253
*08		10540 X	9407	-0-	-1133	-0-	94	9	707	1	N	82	187 1	148
09		9570 X	9055	-0-	-515	-0-	90	9	684	1	N	88		236
							97	9						

GW SPORTSMAN 49			WELL #:		7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11552 -	16354	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-		-0-

ABRAHAM			WELL #:		3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11600 -	16282	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RAMP 26			WELL #:		7H	RRCID ->	269590	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11348 -	16197	
04		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5791	2	94	9	N	85	191 1	170
05		6913 X	4696	-0-	-2217	-0-	4613	2	83	9	N	75		245
06		6090 X	3710	-0-	-2380	-0-	3655	2	55	9	N	50		295
07		3441 X	2976	-0-	-465	-0-	2935	2	41	9	N	37		332
08		6076 X	4431	-0-	-1645	-0-	4399	2	32	9	N	29	191 1	170
09		5880 X	3076	-0-	-2804	-0-	3030	2	46	9	N	42		212

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
ALEXANDER 33		WELL #:		8H	RRCID ->	269793	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11295	PERF.11711	- 16502	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			128
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	65 2	59 9		N	54			182
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			182
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-			182
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			182
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			182

ALEXANDER 48		WELL #:		9H	RRCID ->	269850	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11611	- 15983	
04	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5710 2	45 9		N	41			249
05	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5876 2	53 9		N	48			297
06	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4822 2	217 9		N	197			494
*07	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4493 2	47 9		N	43	374 1		163
*08	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3960 2	30 9		N	27			190
09	3570 X	3273	-0-	-297	-0-	3258 2	15 9		N	14			204

GW SPORTSMAN 49		WELL #:		6HA	RRCID ->	270465	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11970	- 16530	
04	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9277 2	98 9		N	89			211
05	11687 X	9238	-0-	-2449	-0-	9100 2	138 9		N	125			336
06	10380 X	8958	-0-	-1422	-0-	8853 2	105 9		N	95	188 1		243
*07	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9073 2	89 9		N	81	186 1		138
08	10137 X	8577	-0-	-1560	-0-	8479 2	98 9		N	89			227
09	9390 X	8525	-0-	-865	-0-	8409 2	116 9		N	105	178 1		154

HUFF 32		WELL #:		7H	RRCID ->	270502	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11515	- 16077	
04	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7638 2	70 9		Y	64	189 1		168
05	8339 X	7679	-0-	-660	-0-	7571 2	108 9		Y	98			266
06	DLQ G-10	7334	-0-	7334	7334	7248 2	86 9		Y	78	189 1		155
*07	14768 X	7434	-0-	-7334	-0-	7348 2	86 9		Y	78	182 1		51
08	7998 X	7556	-0-	-442	-0-	7476 2	80 9		Y	73			124
09	7710 X	7040	-0-	-670	-0-	6961 2	79 9		Y	72			196

SANDERS 43		WELL #:		6H	RRCID ->	270506	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11316	- 15732	
04	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5746 2	6 9		N	5			157
05	6448 X	6076	-0-	-372	-0-	6076 2			N	-0-			157
06	6150 X	6044	-0-	-106	-0-	6000 2	44 9		N	40			197
*07	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5931 2	28 9		N	25			222
08	6355 X	6024	-0-	-331	-0-	5985 2	39 9		N	35			257
09	5880 X	5185	-0-	-695	-0-	5150 2	35 9		N	32			289

RAMP 27		WELL #:		7H	RRCID ->	271235	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	11191	PERF.11380	- 15302	
04	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	1044 1	8887 2		N	71	174 1		196
						78 9							
05	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	1079 1	6649 2		N	50			246
						55 9							
06	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	1044 1	5771 2		N	62			308
						68 9							
07	10199 X	7244	-0-	-2955	-0-	1079 1	6126 2		N	35	195 1		148
						39 9							
08	10199 X	8929	-0-	-1270	-0-	1079 1	7767 2		N	75			223
						83 9							
09	9870 X	5866	-0-	-4004	-0-	1044 1	4767 2		N	50	192 1		81
						55 9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ALEXANDER 33		WELL #:		9H	RRCID ->	271313	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11560	- 16122	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		344
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		344
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		344
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		344
08	T. A.	1	-0-		1		1 2			Y	-0-		344
09	T. A.	1	-0-	1	1		1 2			Y	-0-		344

ELLEN 8		WELL #:		12H	RRCID ->	271316	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11567	PERF.11868	- 16590	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-		52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2			N	-0-		52

ALEXANDER		WELL #:		8H	RRCID ->	271779	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11856	- 14670	
04	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4858	2	86	9	N	78		301
05	5518 X	4718	-0-	-800	-0-	4630	2	88	9	N	80	184 1	197
06	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	3908	2	52	9	N	47		244
07	4495 X	4317	-0-	-178	-0-	4260	2	57	9	N	52		296
08	5115 X	4237	-0-	-878	-0-	4158	2	79	9	N	72	187 1	181
09	4950 X	3987	-0-	-963	-0-	3910	2	77	9	N	70		251

ALEXANDER		WELL #:		7H	RRCID ->	272248	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11640	- 16164	
04	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2413	2	68	9	N	62		114
05	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5415	2	119	9	N	108	48 1	174
06	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5381	2	120	9	N	109	189 1	94
*07	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8295	2	161	9	N	146	186 1	54
*08	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7762	2	90	9	N	82		136
*09	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8306	2	86	9	N	78	185 1	29

GW SPORTSMAN 49		WELL #:		8H	RRCID ->	274552	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	11366	PERF.11392	- 15947	
04	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7471	2	116	9	N	105		183
05	8990 X	7004	-0-	-1986	-0-	6887	2	117	9	N	106		289
06	7350 X	6533	-0-	-817	-0-	6487	2	46	9	N	42	183 1	148
07	8339 X	6789	-0-	-1550	-0-	6691	2	98	9	N	89		237
08	8432 X	7641	-0-	-791	-0-	7591	2	50	9	N	45	191 1	91
09	7590 X	7517	-0-	-73	-0-	7410	2	107	9	N	97		188

ELLEN 8		WELL #:		10H	RRCID ->	275007	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	11334	PERF.11595	- 16224	
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4144	2	40	9	N	36		59
05	4588 X	3553	-0-	-1035	-0-	3540	2	13	9	N	12		71
06	4440 X	2999	-0-	-1441	-0-	2971	2	28	9	N	25		96
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	62		158
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	24		182
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	18		200

SANDERS 43		WELL #:		7H	RRCID ->	275654	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11447	- 16092	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		80
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		80
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-		80
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		80
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		80
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5991	2	97	9	N	88					299
05		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	5991	2	84	9	N	76	187	1			188
06		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5522	2	107	9	N	97					285
*07		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6494	2	85	9	N	77	184	1			178
08		6479 X	5930	-0-	-549	-0-	5879	2	51	9	N	46					224
09		6090 X	5904	-0-	-186	-0-	5870	2	34	9	N	31					255

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719																	

04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					112
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					112
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					112
*07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	338	2	37	9	N	34					146
*08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					146
*09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	386	2	31	9	N	28					174

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311																	

04		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					172
05		1147 X	7	-0-	-1140	-0-	7	2			N	-0-					172
06		1110 X	68	-0-	-1042	-0-	68	2			N	-0-					172
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08		1178 X	50	-0-	-1128	-0-	50	2			N	-0-					172
09		180 X	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					172

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

04		14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	1044	1	13418	2	N	257	393	1			103
05		15872 X	14064	-0-	-1808	-0-	1041	1	12778	2	N	223	190	1			136
06		13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	1009	1	12482	2	N	196	185	1			147
07		12989 X	12677	-0-	-312	-0-	1056	1	11399	2	N	202	193	1			156
08		15345 X	12493	-0-	-2852	-0-	1079	1	11180	2	N	213	191	1			178
09		14760 X	11986	-0-	-2774	-0-	1044	1	10711	2	N	210	185	1			203

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

04		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6305	2	172	9	N	156					264
05		6975 X	6589	-0-	-386	-0-	6424	2	165	9	N	150	188	1			226
06		6420 X	6136	-0-	-284	-0-	5991	2	145	9	N	132					358
*07		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6080	2	155	9	N	141	188	1			311
08		7006 X	6158	-0-	-848	-0-	6017	2	141	9	N	128	192	1			247
09		6480 X	6067	-0-	-413	-0-	5917	2	150	9	N	136	178	1			205

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
WALKER 29		WELL #:		2H	RRCID ->	277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11779	PERF.12213	- 16835
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4086	2	6	9	N	5	220
05	4495 X	3898	-0-	-597	-0-	3868	2	30	9	N	27	64
06	4320 X	3393	-0-	-927	-0-	3360	2	33	9	N	30	94
*07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3461	2	36	9	N	33	127
08	4774 X	3491	-0-	-1283	-0-	3462	2	29	9	N	26	153
09	4080 X	3233	-0-	-847	-0-	3188	2	45	9	N	41	194

FLOWERS READ 20		WELL #:		1H	RRCID ->	277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11336	- 15903
04	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5844	2	78	9	N	71	201
05	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5859	2	97	9	N	88	104
06	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5651	2	147	9	N	134	170
*07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5780	2	54	9	N	49	149
*08	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5610	2	88	9	N	80	147
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT	147

FLOWERS READ 28		WELL #:		1H	RRCID ->	277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	11148	PERF.11476	- 16234
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4492	2	43	9	N	39	161
05	4526 X	4381	-0-	-145	-0-	4372	2	9	9	N	8	83
06	4380 X	4032	-0-	-348	-0-	4022	2	10	9	N	9	92
*07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3864	2	17	9	N	15	61
08	4681 X	4243	-0-	-438	-0-	4210	2	33	9	N	30	91
09	4530 X	2893	-0-	-1637	-0-	2883	2	10	9	N	9	100

BUCKTHAL		WELL #:		1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12027	- 16596
04	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6312	2	110	9	N	100	127
05	5983 X	5575	-0-	-408	-0-	5480	2	95	9	N	86	45
06	5340 X	5228	-0-	-112	-0-	5154	2	74	9	N	67	31
*07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5128	2	68	9	N	62	93
08	6634 X	5280	-0-	-1354	-0-	5210	2	70	9	N	64	74
09	6420 X	4852	-0-	-1568	-0-	4782	2	70	9	N	64	45

FLOWERS READ 53		WELL #:		2H	RRCID ->	278051	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11502	- 16093
04	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	11518	2	152	9	N	138	120
05	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	12459	2	158	9	N	144	135
06	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	12098	2	144	9	N	131	88
*07	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	12146	2	139	9	N	126	99
08	12059 X	11697	-0-	-362	-0-	11546	2	151	9	N	137	135
09	12210 X	11372	-0-	-838	-0-	11242	2	130	9	N	118	112

BUCKTHAL		WELL #:		1603H	RRCID ->	278061	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	11091	PERF.11742	- 16124
04	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	11695	2	127	9	N	115	154
05	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10566	2	147	9	N	134	99
06	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	10519	2	109	9	N	99	116
*07	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9819	2	119	9	N	108	224
*08	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9090	2	128	9	N	116	167
09	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT	167

SHELL FEE 45		WELL #:		3H	RRCID ->	278063	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	11095	PERF.11357	- 16059
04	522 X	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1	38
05	1705 X	150	-0-	-1555	-0-	148	2	2	9	N	2	40
06	1650 X	128	-0-	-1522	-0-	128	2			N	-0-	40
07	744 X	131	-0-	-613	-0-	131	2			N	-0-	40
08	744 X	71	-0-	-673	-0-	71	2			N	-0-	38
09	510 X	135	-0-	-375	-0-	135	2			N	-0-	38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	3	104	1	16
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			16
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			16
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			16
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			16
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

04		11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	10968	2	149	9	N	135	195	1					176
05		12276 X	10975	-0-	-1301	-0-	10800	2	175	9	N	159	191	1					144
06		11880 X	10788	-0-	-1092	-0-	10690	2	98	9	N	89							233
*07		10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	10853	2	118	9	N	107	191	1					149
08		11780 X	10975	-0-	-805	-0-	10826	2	149	9	N	135	190	1					94
09		11130 X	10574	-0-	-556	-0-	10460	2	114	9	N	104							198

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

04		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4566	2	70	9	N	64							147
05		5053 X	4739	-0-	-314	-0-	4655	2	84	9	N	76	104	1					119
06		4770 X	4495	-0-	-275	-0-	4426	2	69	9	N	63							182
*07		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4506	2	51	9	N	46	187	1					41
08		4805 X	4445	-0-	-360	-0-	4384	2	61	9	N	55							96
09		4650 X	4398	-0-	-252	-0-	4339	2	59	9	N	54							150

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							53
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

04		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4937	2	158	9	N	144	184	1					181
05		5890 X	5161	-0-	-729	-0-	4993	2	168	9	N	153	217	1					117
06		5700 X	4985	-0-	-715	-0-	4823	2	162	9	N	147							264
*07		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5060	2	119	9	N	108	182	1					190
*08		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5263	2	147	9	N	134	185	1					139
09		5100 X	5034	-0-	-66	-0-	4921	2	113	9	N	103	193	1					49

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

04		17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	16840	2	166	9	N	151	185	1					208
05		17608 X	17448	-0-	-160	-0-	17264	2	184	9	N	167	190	1					185
06		16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	16675	2	167	9	N	152	190	1					147
*07		17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	16911	2	165	9	N	150	186	1					111
08		17577 X	16528	-0-	-1049	-0-	16388	2	140	9	N	127	169	1					69
09		17010 X	15831	-0-	-1179	-0-	15674	2	157	9	N	143							212

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171										COMPL. DATE	08/13/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.11654 - 16398	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8130	2	173	9	N	157				232
05	10881 X	7970	-0-	-2911	-0-	7786	2	184	9	N	167	179	1		220
06	9960 X	7725	-0-	-2235	-0-	7573	2	152	9	N	138	185	1		173
07	8370 X	7840	-0-	-530	-0-	7682	2	158	9	N	144	182	1		135
08	9486 X	7737	-0-	-1749	-0-	7575	2	162	9	N	147	189	1		93
09	8310 X	7591	-0-	-719	-0-	7444	2	147	9	N	134				227

THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932										COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	11004	PERF.11389 - 15632	
04	27991 X	27991	-0-	-0-	-0-	27730	2	261	9	N	237	193	1		477
05	28261 X	28261	-0-	-0-	-0-	28073	2	188	9	N	171	188	1		460
06	25935 X	25935	-0-	-0-	-0-	25728	2	207	9	N	188	185	1		463
*07	23671 X	23671	-0-	-0-	-0-	23573	2	98	9	N	89	175	1		377
*08	21136 X	21136	-0-	-0-	-0-	21018	2	118	9	N	107	183	1		301
*09	20920 X	20920	-0-	-0-	-0-	20771	2	149	9	N	135				436

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005										COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	11199	PERF.11527 - 15763	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395										COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	11644	PERF.12514 - 16460	
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-				163
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				163
06	1500 X	998	-0-	-502	-0-	998	3			N	-0-				163
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				163
*08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-				163
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				163

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942										COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12590	PERF. 4454 - 4992	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		//CONT.//		809942										
THOMAS SWD		WELL #:		1048		RRCID ->	211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4416 - 4886	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TC OIL AND GAS, LLC				840303										
CIRCLE DOT RANCH		WELL #:		1		RRCID ->	254298	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	10470 - 10520	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
PRATER		WELL #:		1		RRCID ->	086226	COMPL. DATE	09/06/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	11100 - 11172	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ZYBACH 66		WELL #:		1		RRCID ->	184489	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	11032 - 11390	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MEEK 67		WELL #:		3		RRCID ->	185320	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	11713	PERF.	11186 - 11420	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MEEK 67		WELL #:		4		RRCID ->	187562	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	11220 - 11495	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9	
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	2	2	9	Y	2	3 1	8
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-		8
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	Y	2		10
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	Y	2		12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH 66		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
				875461											
				WELL #:	2	RRCID ->	187689	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11142 - 11426			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEEK 67				WELL #:	5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11180 - 11464			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	Y	2	4	1	8
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-			8
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	Y	1			9
*08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2	2	9	Y	2			11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

ZYBACH 66				WELL #:	3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11007 - 11462			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEEK 67				WELL #:	6	RRCID ->	189550	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11098 - 11540			
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1			47
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	80	9	Y	73	4	1	116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			130
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	22	9	Y	20			150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			168
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			168

MEEK 67				WELL #:	7	RRCID ->	189551	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11104 - 11702			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41

MEEK 67				WELL #:	9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11172 - 11476			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
05	3100 N	3394	-0-	294	-0-	294	3376	2	18	9	Y	16	8	1	46
06	1120 N	826	-0-	-294	-0-	-294	826	2			Y	-0-			46
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

ZYBACH 66				WELL #:	6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11178 - 11486			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ZYBACH 66		WELL #:		5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.	11162	-	11420	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MEEK 67		WELL #:		8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11077	-	11463	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WOODBURN 31		WELL #:		1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10826	-	10994	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11162	-	11538	
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-				-0-
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2	39	9	Y	35	6	1	29
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-				29
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2	35	9	Y	32			61
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	Y	1			62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				62

MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11074	-	11539	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				19
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	2	1		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-				17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17

MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	11110	-	11573	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				12

ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11158	-	11460	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	Y	1	3	1	20
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-				20
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-				20
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-				21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ZYBACH 66				WELL #: 10	RRCID -> 195691	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11174	- 11499					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 66				WELL #: 8	RRCID -> 195700	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 11571	PERF.11077	- 11424					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 67				WELL #: 13	RRCID -> 195702	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11110	- 11520					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

ZYBACH 66				WELL #: 7	RRCID -> 195747	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 11669	PERF.11064	- 11470					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEMPHILL-WALSER 11				WELL #: 1	RRCID -> 196362	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 11730	PERF.10914	- 11576					
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	274 2	21 9	N	19					145
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1105 2	2 9	N	2		3 1			144
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-					144
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734 2	1 9	N	1					145
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	948 2	3 9	N	3					148
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					148

MEEK 67				WELL #: 15	RRCID -> 196387	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 11820	PERF.11108	- 11449					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

MEEK 67				WELL #: 16	RRCID -> 196405	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 11714	PERF.11119	- 11450					
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	195 2	3 9	N	3					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5 1		34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1503 2	2 9	N	2					36
*08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1798 2	3 9	N	3					39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HEMPHILL-WALSER 11										//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
HEMPHILL-WALSER 11										WELL #: 2		RRCID -> 196812		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550	
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

MEEK 67										WELL #: 17		RRCID -> 197660		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640	
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1049	2	36	9	Y	33			137			
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	Y	2	10	1	129			
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-			129			
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			129			
*08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	2	3	9	Y	3			132			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			132			

LOLA 235										WELL #: 1		RRCID -> 198289		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9			

HEMPHILL-WALSER 11										WELL #: 3		RRCID -> 198897		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5			

HEMPHILL-WALSER 11										WELL #: 4		RRCID -> 198905		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

ZYBACH 66										WELL #: 11		RRCID -> 199132		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

GRANT MEEK										WELL #: 2361		RRCID -> 199133		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36			
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1618	2	21	9	N	19	2	1	53			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			63			
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			63			
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			63			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325													
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330													
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			5
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ZYBACH 66		WELL #:		15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11190	- 11479		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11032	- 11410		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11161	- 11422		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11125	- 11304		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11212	- 11490		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11140	- 11362		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	11002	- 11466		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11136 - 11394				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 - 11462				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 - 11540				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 - 11506				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11176 - 11486				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11234 - 11458				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEK, GRANT		WELL #:		6802	RRCID ->	204469	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11799	PERF.11310 - 11655				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-					N	3				4
*08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-			979 2	3 9	N	3				7
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1249 2	3 9	N	3				7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461											
MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	2 1	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1922 2	12 9	Y	11		38
*08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1292 2	3 9	Y	3		41
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
MEEK 67		WELL #: 21		RRCID -> 209737		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45

MEEK 67		WELL #: 23		RRCID -> 211371		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914 2	1 9	N	1 1	64
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N		64
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N		64
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	632 2	2 9	N		66
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	66

MEEK 67		WELL #: 22		RRCID -> 211385		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108		
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	989 2	7 9	N	6	146
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1209 2	2 9	N	8 1	140
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-	140
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	878 2	1 9	N	1	141
*08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	876 2	3 9	N	3	144
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 10		RRCID -> 211396		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890		
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	718 2	4 9	Y	4	17
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	6 1	11
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		Y	-0-	11
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	710 2	1 9	Y	1	12
*08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	687 2	2 9	Y	2	14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14

FILLINGIM 88		WELL #: 1A		RRCID -> 211570		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010		
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEEK 67		WELL #: 19		RRCID -> 211634		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26

MEEK 67		WELL #: 18		RRCID -> 212625		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LOLA 235		WELL #:		4	RRCID ->	212663	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11315 - 12725				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

ZYBACH 65		WELL #:		8	RRCID ->	212664	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13862	PERF.11287 - 12994				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

FILLINGIM 88		WELL #:		16	RRCID ->	213188	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11098 - 11602				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4686 - 5016				
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4530 - 5970				
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10052 - 12867				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.11314 - 1				
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	840	2	20	9	N	18				148
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1062	2	7	9	N	6	7	1		147
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-				147
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-				147
*08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3				150
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461					
PRATER		WELL #: 4010		RRCID -> 213492	COMPL. DATE 11/13/2005	TOTAL DEPTH 13075	PERF.11058	- 12810	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOHBERGER 25		WELL #: 2		RRCID -> 213631	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 13801	PERF.11596	- 13630	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16

ZYBACH 65		WELL #: 14		RRCID -> 214554	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 13969	PERF.11202	- 13500	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3

HEFLEY 13		WELL #: 4		RRCID -> 215195	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11023	- 12187	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DODD 64		WELL #: 1		RRCID -> 215200	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10930	- 12321	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEEK 67		WELL #: 24		RRCID -> 215714	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 13421	PERF.11096	- 13232	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1371 2	8 9	N 7	82
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N -0-	82
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	601 2	4 9	N 4	86
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	708 2	43 9	N 39	125
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	125

THOMAS 47		WELL #: 3		RRCID -> 215861	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10806	- 12709	
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N -0-	66
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576 2	2 9	N 2	68
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575 2	2 9	N 2	70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	70
*08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N -0-	70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROWN 61 WELL #: RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971													
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2018													

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	2 1		57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ZYBACH 65		WELL #:		4D	RRCID ->	218356	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 4660 - 5144			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		11	RRCID ->	218761	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	13921	PERF.11044 - 13634			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

ZYBACH 65		WELL #:		9	RRCID ->	219003	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13930	PERF.11194 - 13640			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

ZYBACH 65		WELL #:		12	RRCID ->	220200	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11192 - 13686			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1	N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

MEEK 67		WELL #:		26	RRCID ->	223961	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11091 - 13676			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2 1	N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

HEFLEY 34		WELL #:		5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	16309	PERF.11553 - 13388			
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1641	2	20 9		N	18			99
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2252	2	11 9		N	10			109
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			109
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2226	2	3 9		N	3			112
*08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			112
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

ZYBACH 65		WELL #:		18	RRCID ->	224228	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	13902	PERF.11198 - 13738			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1498	2	69 9		N	63	5 1		131
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			131
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			131
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			132
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992														
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693														

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
*08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			34
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050														

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610														

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248														

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308														

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574														

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LOLA 235		WELL #:		8	RRCID ->	225433	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11206 - 13016			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

PRATER		WELL #:		9010	RRCID ->	225434	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11105 - 12963			
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			1
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			1
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			1
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			1
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

DUKES 7		WELL #:		3	RRCID ->	225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11618 - 13828			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRATER		WELL #:		8010	RRCID ->	225536	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 - 13010			
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	882	2	41	9	N	37			142
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1010	2	36	9	N	33			175
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	N	10			185
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1			186
*08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	897	2	10	9	N	9			195
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195

PRATER		WELL #:		7010	RRCID ->	225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086 - 12900			
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			24
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			24
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			24
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			24
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

MEEK 67		WELL #:		27	RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092 - 13674			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2 1		62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

ZYBACH 65		WELL #:		19R	RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083 - 13596			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH 66		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MEEK 67		WELL #: 28		RRCID -> 228410		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 13484		PERF.11020 - 13342				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 2		RRCID -> 228412		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11272 - 13322				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	3100 N	4403	-0-	1303	1303	4253	2	150	9	N	136	4	1	177
06	1387 N	84	-0-	-1303	-1303	77	2	7	9	N	6			183
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			183
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	502	2	74	9	N	67			250
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			250

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 15R		RRCID -> 228729		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13480		PERF.11100 - 13256				
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3			108
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1	7	1	102
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-			102
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1			103
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1			104
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104

ZYBACH 12		WELL #: 1		RRCID -> 228849		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 13859		PERF.11654 - 13714				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

BOB 14		WELL #: 1		RRCID -> 229487		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11900 - 13966				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

LOLA 235		WELL #: 10		RRCID -> 229563		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11160 - 13420				
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	873	2	11	9	N	10			82
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1	7	1	76
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			76
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			76
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2			78
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOLA 235										//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEEK 67										WELL #: 47		RRCID -> 230222		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 13425		PERF.11180 - 13270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5				108				
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1	8	1		101				
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				101				
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	324	2	34	9	N	31				132				
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	584	2	41	9	N	37				169				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169				
LOLA 235										WELL #: 9		RRCID -> 230230		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 13207		PERF.11144 - 12318	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
ZYBACH 66										WELL #: 38		RRCID -> 230292		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11040 - 13542	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
HUNTER A 34										WELL #: 6		RRCID -> 230293		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11204 - 13698	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40				
HEMPHILL WALSER 11										WELL #: 20		RRCID -> 231014		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11132 - 13032	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20				
LOLA 235										WELL #: 6		RRCID -> 232224		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4710 - 5050	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HELTON 60		WELL #:		1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11410	-	13384	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27

HUNTER 34		WELL #:		7	RRCID ->	232578	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11498	-	13738	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57

MEEK 67		WELL #:		49	RRCID ->	232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.	11076	-	13226	
04	1500 X	1196	-0-	-304	-0-	-0-	1189	2	7	9	N	6			151
05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1	9	1	143
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			143
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	7	9	N	6			149
*08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	N	4			153
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

MEEK 67		WELL #:		61	RRCID ->	233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	11094	-	13220	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	2	7	9	N	6	3	1	40
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			40
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			40
*08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	N	2			43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

MEEK 67		WELL #:		62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.	11100	-	13242	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2	43	9	N	39	5	1	79
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2	25	9	N	23			102
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	N	16			118
*08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2	8	9	N	7			125
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

DONELSON 15		WELL #:		1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.	11860	-	14108	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:			RRCID ->	234047	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	11174	-	12994	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/25/2018															

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	715 2	26 9	N	24			107
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	731 2	37 9	N	34	7 1		134
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1437 2	8 9	N	7			141
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1480 2	3 9	N	3			144
*08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			144
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1686 2	1 9	N	1	2 1		6
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			6
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			6
*08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			6
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030													
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018													

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
TIPPS 12		WELL #: 3		RRCID -> 237101		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					9

TREADWELL 35		WELL #: 4		RRCID -> 237102		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 6		RRCID -> 237599		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2980	2	18	9	N	16	6	1		25
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	40	2	14	9	N	13				38
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	283	2	61	9	N	55				93
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	417	2	11	9	N	10				103
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 25		RRCID -> 238563		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 5		RRCID -> 238937		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492								
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	670	2	59	9	N	54				184
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	667	2	12	9	N	11	5	1		190
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	642	2	8	9	N	7				197
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	N	4				201
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1				202
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				202

THOMAS 47		WELL #: 4		RRCID -> 239001		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32

DONELSON 15		WELL #: 3		RRCID -> 239571		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080								
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/10/2018																

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.//		875461											
LOHBERGER 25			WELL #:		6	RRCID ->	239580	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	13650 PERF.11510 - 13556					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38

TREADWELL 35			WELL #:			RRCID ->	239826	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	14000 PERF.11500 - 12020					
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		10/26/2018											

TREADWELL 35			WELL #:			RRCID ->	241143	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	13970 PERF.11618 - 13860					
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2018											

ZYBACH 12			WELL #:		2	RRCID ->	241147	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14210 PERF.11722 - 14001					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WATERFIELD 16			WELL #:		3	RRCID ->	241388	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	12925 PERF.10866 - 12723					
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	N	12					68
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1651	2	36	9	N	33					101
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1649	2	26	9	N	24					125
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1659	2	20	9	N	18					143
*08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	N	8					151
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

DOCKRAY RIVERS 237			WELL #:		7	RRCID ->	243922	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	13546 PERF.10910 - 13486					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	N	5	3	1			6
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					6
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4					10
*08	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2918	2	10	9	N	9					19
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HEMPHILL WALSER 11			WELL #:		31	RRCID ->	245018	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	13450 PERF.11082 - 13370					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	1	174
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HEFLEY 34		WELL #:		11	RRCID ->	245536	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11426	-	13850
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

HEFLEY 34		WELL #:		10	RRCID ->	246182	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	13832	PERF.11380	-	13716
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

DUKES 7A		WELL #:		6	RRCID ->	246184	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11686	-	14329
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		7	RRCID ->	246494	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11653	-	14076
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

LOLA 235		WELL #:		38	RRCID ->	246495	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	13328	PERF.11364	-	13208
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

DUKES 7B		WELL #:		5	RRCID ->	247169	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	14560	PERF.11530	-	14366
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2	N	-0-			26
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	2	N	-0-			26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

LOHBERGER 25		WELL #:		8	RRCID ->	249556	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13852	PERF.11566	-	13786
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1463	2	63	9	N	57			122
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1397	2	23	9	N	21			143
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1671	2	41	9	N	37			180
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			180
*08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			180
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1134	2	10	9	N	9	2	1	35
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			35
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778														
04	4650 X	2232	-0-	-2418	-0-	2044	2	188	9	N	171	375	1	307
05	5270 X	1786	-0-	-3484	-0-	1665	2	121	9	N	110	172	1	245
06	5100 X	2292	-0-	-2808	-0-	1849	2	443	9	N	403	383	1	265
07	4340 X	2645	-0-	-1695	-0-	2161	2	484	9	N	440	366	1	339
08	4340 X	3523	-0-	-817	-0-	3120	2	403	9	N	366	382	1	323
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			323

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6478 2	84 9		N	76			231
05	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7328 2	70 9		N	64			295
06	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6345 2	44 9		N	40	171 1		164
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5146 2	96 9		N	87			251
*08	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7230 2	227 9		N	206			457
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT			457

 BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

04	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11473 2	66 9		N	60			273
05	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	12608 2	36 9		N	33	200 1		106
06	3000 N	10869	-0-	7869	7869	10813 2	56 9		N	51			157
07	3100 N	14256	-0-	11156	19025	14212 2	44 9		N	40			197
*08	33981 X	14956	-0-	-19025	-0-	14915 2	41 9		N	37			234
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT			234

 DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

04	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8179 2	43 9		N	39			225
05	16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	16352 2			N	-0-			225
06	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	26384 2	121 9		N	110	197 1		138
07	25292 X	25292	-0-	-0-	-0-	25159 2	133 9		N	121	179 1		80
*08	18281 X	18281	-0-	-0-	-0-	18250 2	31 9		N	28			108
09	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-				N	NO RPT			108

 ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020

 BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

04	5190 X	4986	-0-	-204	-0-	4908 2	78 9		N	71			252
05	5301 X	3105	-0-	-2196	-0-	3029 2	76 9		N	69	202 1		119
06	5700 X	2203	-0-	-3497	-0-	2203 2			N	-0-			119
07	5890 X	3023	-0-	-2867	-0-	3023 2			N	-0-			119
08	5146 X	3532	-0-	-1614	-0-	3532 2			N	-0-			119
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-				N	NO RPT			119

 HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

04	17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	17304 2	110 9		N	100	198 1		183
05	31153 X	31153	-0-	-0-	-0-	31087 2	66 9		N	60	185 1		58
06	25466 X	25466	-0-	-0-	-0-	25407 2	59 9		N	54			112
07	22546 X	22546	-0-	-0-	-0-	22451 2	95 9		N	86			198
*08	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9851 2	88 9		N	80			278
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			278

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
ZYBACH 14		WELL #:		4H	RRCID ->	269600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11970	PERF.12113	- 16195		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	17613	2	162	9	N	147			310
05	40519 X	40519	-0-	-0-	-0-	40314	2	205	9	N	186			496
06	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	9999	2	62	9	N	56			552
07	9021 X	8755	-0-	-266	-0-	8547	2	208	9	N	189			741
*08	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	14312	2	12	9	N	11			752
09	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT			752

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		9SL	RRCID ->	269805	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11913	PERF.12041	- 15836		
04	21754 X	21754	-0-	-0-	-0-	21263	2	491	9	N	446	371	1	321
05	32802 X	32802	-0-	-0-	-0-	32602	2	200	9	N	182			503
06	42247 X	42247	-0-	-0-	-0-	41872	2	375	9	N	341			844
07	42020 X	42020	-0-	-0-	-0-	41720	2	300	9	N	273	395	1	722
*08	45195 X	45195	-0-	-0-	-0-	45132	2	63	9	N	57			384
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			384

LOHBERGER 25		WELL #:		7SL	RRCID ->	270493	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12253	- 15647		
04	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5672	2	230	9	N	209	387	1	179
05	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10078	2	142	9	N	129	178	1	130
06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	N	3			133
07	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1816	2	57	9	N	52			185
*08	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-			82
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

TREADWELL 35		WELL #:		3SL	RRCID ->	270588	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12005	- 15914		
04	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10274	2	282	9	N	256			601
05	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9264	2	287	9	N	261	584	1	278
06	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8036	2	188	9	N	171			449
07	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7044	2	166	9	N	151	192	1	408
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

LOHBERGER 25 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	271236	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11839	PERF.12230	- 15893		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	30530	-0-	30530	30530	30496	2	34	9	N	31	192	1	289
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			289

LOHBERGER 25		WELL #:		8SL	RRCID ->	271399	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12014	PERF.12510	- 15953		
04	8280 X	6890	-0-	-1390	-0-	6141	2	749	9	N	681	196	1	652
05	15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	15519	2	376	9	N	342	381	1	613
06	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	20396	2	586	9	N	533	369	1	777
07	23891 X	23891	-0-	-0-	-0-	23549	2	342	9	N	311	197	1	891
08	10850 X	3302	-0-	-7548	-0-	3216	2	86	9	N	78	198	1	321
09	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT			321

LOHBERGER 25 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	271621	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	11792	PERF.12244	- 16335		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		31717 X	31717	-0-	-0-	-0-	31351	2	366	9	N	333	198	1		585	
05		37989 X	37989	-0-	-0-	-0-	37660	2	329	9	N	299	397	1		487	
06		29055 X	29055	-0-	-0-	-0-	28692	2	363	9	N	330	191	1		626	
07		29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	28982	2	244	9	N	222				848	
*08		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10828	2	53	9	N	48				203	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				203	

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822																	
04		3420 X	206	-0-	-3214	-0-	143	2	63	9	N	57				205	
05		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-				205	
06		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-				205	
07		4402 X	9	-0-	-4393	-0-	9	2			N	-0-				205	
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				205	
09		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				205	

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005																	
04		36465 X	36465	-0-	-0-	-0-	36033	2	432	9	N	393	197	1		471	
05		33597 X	33597	-0-	-0-	-0-	33188	2	409	9	N	372	398	1		445	
06		28826 X	28826	-0-	-0-	-0-	28472	2	354	9	N	322	395	1		372	
07		31083 X	31083	-0-	-0-	-0-	30716	2	367	9	N	334	184	1		522	
*08		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9055	2	120	9	N	109				427	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				427	

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462																	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162	

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511																	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 Z	14689	-0-	14689	14689	14477	2	212	9	N	193				397	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				397	

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935																	
04		9900 X	9725	-0-	-175	-0-	9267	2	458	9	N	416	384	1		255	
05		10230 X	8506	-0-	-1724	-0-	8317	2	189	9	N	172	196	1		231	
06		7080 X	416	-0-	-6664	-0-	415	2	1	9	N	1				232	
07		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-				232	
08		10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-				232	
09		9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT				232	

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520																	
04		21636 X	21636	-0-	-0-	-0-	21108	2	528	9	N	480	1181	1		339	
05		33828 X	33828	-0-	-0-	-0-	33418	2	410	9	N	373	197	1		515	
06		24477 X	24477	-0-	-0-	-0-	24194	2	283	9	N	257	169	1		603	
07		29740 X	29740	-0-	-0-	-0-	29447	2	293	9	N	266	580	1		289	
*08		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				131	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC DUKES 7		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
WELL #:		9H		RRCID -> 274212		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 12095		PERF.12655 - 17206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-		4615 2	31 9	N		28	203 1		89
05	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-		8147 2	141 9	N		128			217
06	3330 X	1213	-0-	-2117	-0-		1195 2	18 9	N		16	197 1		36
07	3813 X	2996	-0-	-817	-0-		2901 2	95 9	N		86			122
08	4805 X	780	-0-	-4025	-0-		574 2	206 9	N		187			309
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				N		NO RPT			309

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		1SL		RRCID -> 274387		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 11663		PERF.11929 - 16023		
04	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-		6770 2	164 9	N		149			448
05	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-		20817 2	304 9	N		276	197 1		527
06	21054 X	21054	-0-	-0-	-0-		20657 2	397 9	N		361	396 1		492
07	22620 X	22620	-0-	-0-	-0-		22214 2	406 9	N		369	205 1		656
*08	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-		2676 2	139 9	N		126			414
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			414

LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		4H		RRCID -> 274603		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12259 - 16477		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	0 Z	13077	-0-	13077	13077		12985 2	92 9	N		84			427
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			427

TREADWELL 35		WELL #:		6H		RRCID -> 274883		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11805		PERF.12143 - 16689		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			3
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			3

ZYBACH 14		WELL #:		5H		RRCID -> 275412		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 11730		PERF.12210 - 16546		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

TREADWELL 35 SL		WELL #:		7H		RRCID -> 275416		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12403 - 16680		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B DENY	16410	-0-	16410	16410		16384 2	26 9	N		24	188 1		367
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			367

LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		8H		RRCID -> 275431		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11997		PERF.12434 - 16789		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	0 Z	16933	-0-	16933	16933		16746 2	187 9	N		170			328
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			328

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH 14		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
				875461		WELL #:	8H	RRCID ->	275487	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12336 - 16557		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

DUKES 7						WELL #:	4H	RRCID ->	275489	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.12387 - 16724		
04		14250 X	11420	-0-	-2830	-0-	-0-	11099	2	321	9	N	292	403	1	222
05		14043 X	250	-0-	-13793	-0-	-0-	236	2	14	9	N	13			235
06		13590 X	-0-	-0-	-13590	-0-	-0-					N	-0-			235
07		13020 X	7768	-0-	-5252	-0-	-0-	7531	2	237	9	N	215			450
08		13020 X	9093	-0-	-3927	-0-	-0-	9057	2	36	9	N	33			483
09		11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-	-0-					N	NO RPT			483

DUKES 7						WELL #:	7H	RRCID ->	275491	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12707 - 17190		
04		10080 X	9125	-0-	-955	-0-	-0-	8789	2	336	9	N	305	199	1	255
05		10416 X	5001	-0-	-5415	-0-	-0-	4802	2	199	9	N	181	377	1	59
06		9060 X	4607	-0-	-4453	-0-	-0-	4408	2	199	9	N	181			240
07		9238 X	5818	-0-	-3420	-0-	-0-	5661	2	157	9	N	143	191	1	192
08		9424 X	4865	-0-	-4559	-0-	-0-	4705	2	160	9	N	145			337
09		9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-	-0-					N	NO RPT			337

DUKE 7						WELL #:	8H	RRCID ->	275492	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	12069	PERF.12614 - 17158		
04		5010 X	3799	-0-	-1211	-0-	-0-	3726	2	73	9	N	66	395	1	109
05		4371 X	1667	-0-	-2704	-0-	-0-	1627	2	40	9	N	36			145
06		10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	-0-	10874	2	98	9	N	89			234
07		16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	-0-	16780	2	187	9	N	170	200	1	204
*08		13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	-0-	13851	2	45	9	N	41			245
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	-0-					N	NO RPT			245

TREADWELL 35 SL						WELL #:	9H	RRCID ->	275500	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12426 - 16771		
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 Z	4465	-0-	4465	4465	-0-	4309	2	156	9	N	142	197	1	296
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			296

ZYBACH 14						WELL #:	7H	RRCID ->	275663	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12013	PERF.12430 - 16721		
04		3330 X	2562	-0-	-768	-0-	-0-	2555	2	7	9	N	6			216
05		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	-0-	7104	2	372	9	N	338	194	1	360
06		8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	-0-	8816	2	127	9	N	115			475
07		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	-0-	6623	2	209	9	N	190	402	1	263
*08		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	-0-	5781	2	211	9	N	192			455
09		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-	-0-					N	NO RPT			455

ZYBACH 14						WELL #:	9H	RRCID ->	275664	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12470 - 16457		
04		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	-0-	6050	2	330	9	N	300			346
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	197	1	281
06		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2	68	9	N	62	201	1	142
07		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2	119	9	N	108			250
*08		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	-0-	6385	2	50	9	N	45			295
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	-0-					N	NO RPT			295

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		7SL	RRCID ->	276283	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	12291	-	16306	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	39418 X	39418	-0-	-0-	-0-	39373	2	45	9	N	41	393	1		393
05	24666 X	24666	-0-	-0-	-0-	24523	2	143	9	N	130				523
06	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5390	2	232	9	N	211	186	1		548
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				548
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230

HUNTER-HEFLEY 34 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	276317	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	11653	PERF.	12103	-	16388	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	1002	-0-	1002	1002	1002	2			N	-0-				318
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				318

HUNTER-HEFLEY 34 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276325	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	12024	-	15920	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	17044	-0-	17044	17044	16961	2	83	9	N	75				470
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				470

LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	276600	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	12457	-	16692	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	2953	-0-	2953	2953	2891	2	62	9	N	56				81
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81

DUKES 7		WELL #:		5H	RRCID ->	276812	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	11957	PERF.	13769	-	16802	
04	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9773	2	1	9	N	1	185	1		114
05	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	19213	2	199	9	N	181				295
06	3000 N	17420	-0-	14420	14420	17288	2	132	9	N	120	195	1		220
07	27286 X	12866	-0-	-14420	-0-	12793	2	73	9	N	66				286
*08	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6428	2	50	9	N	45				331
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT				331

LOHBERGER 25		WELL #:		2H	RRCID ->	276936	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	12014	-	15843	
04	8670 X	1389	-0-	-7281	-0-	1233	2	156	9	N	142	194	1		93
05	7719 X	3959	-0-	-3760	-0-	3783	2	176	9	N	160				253
06	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	10653	2	97	9	N	88	145	1		196
07	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	10796	2	97	9	N	88				284
*08	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5831	2	89	9	N	81				365
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT				365

FILLINGIM 88		WELL #:		17H	RRCID ->	280886	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	11817	-	15750	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		FILLINGIM 88		WELL #: 18H	RRCID -> 280997	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 11197	PERF.11439 - 15615							
//CONT.// 13147 285		//CONT.// 875461		ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

DONELSON 15						WELL #: 5H	RRCID -> 282375	COMPL. DATE 02/10/2013	TOTAL DEPTH 12130	PERF.12702 - 16831							
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
06	4417 X		4417	-0-	-0-	-0-	4175	2	242	9	N	220	400	1			103
07	4126 X		4126	-0-	-0-	-0-	3905	2	221	9	N	201	204	1			100
*08	3836 X		3836	-0-	-0-	-0-	3647	2	189	9	N	172	200	1			72
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

UNIT PETROLEUM COMPANY		DIXON				WELL #: 2056	RRCID -> 108436	COMPL. DATE 01/11/2014	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 4450 - 6425							
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER						WELL #: 03/27/2017	RRCID -> 179068	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11252 - 11594							
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOLLAND -C-						WELL #: 03/23/2018	RRCID -> 180572	COMPL. DATE 10/29/2000	TOTAL DEPTH 12020	PERF.11244 - 11560							
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VANDIVER						WELL #: 5401	RRCID -> 181568	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11122 - 11431							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEADOWS		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
WELL #: 4313		RRCID -> 182042		COMPL. DATE 09/27/2000	TOTAL DEPTH 11710	PERF.11228	- 11428									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

WILLIS		WELL #: 4404		RRCID -> 182248		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11216		- 11453				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2020 - P/A 08/18/20																

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 182593		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 11743		PERF.10954		- 11553				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018																

VANDIVER		WELL #: 5407		RRCID -> 183925		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11789		PERF.11240		- 11572				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

MEADOWS		WELL #: 4314		RRCID -> 183929		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11220		- 11433				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68		WELL #: 6816		RRCID -> 183965		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11086		- 11699				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #:		1203	RRCID ->	184130	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10949 - 11533	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK 67		WELL #:		6701	RRCID ->	184143	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11914	PERF.	11160 - 11867	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 70		WELL #:		7001	RRCID ->	184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11048 - 11569	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

CARR 12		WELL #:		1206	RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11166 - 11507	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

VANDIVER		WELL #:			RRCID ->	186974	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11223 - 11625	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
		PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2017									

MEADOWS "A"		WELL #:		4305	RRCID ->	187048	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11143 - 11558	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WILLIS		WELL #:		4403	RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11199	- 11505
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAS 43		WELL #:		4309	RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11206	- 11478
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CARR 12		WELL #:		1213	RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10930	- 11568
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 43		WELL #:		4304	RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11157	- 11556
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

HODGES		WELL #:		3101	RRCID ->	191269	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10999	- 11288
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:		4112	RRCID ->	192269	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11204	- 11493
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153

MEEK 70		WELL #:		7007	RRCID ->	192323	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10990	- 11559
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 12		WELL #: 1211P		RRCID -> 193440		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11152 - 11531						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12		WELL #: 1207P		RRCID -> 194472		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11132 - 11498						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13		WELL #: 1314P		RRCID -> 194804		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11388 - 11564						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2019																

CARR 13		WELL #: 1307P		RRCID -> 194810		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 11765		PERF.11280 - 11612						
04	615 X	615	-0-	-0-	-0-	372	1	243	3	N	-0-					69
05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	384	1	241	3	N	-0-					69
06	750 X	678	-0-	-72	-0-	372	1	306	3	N	-0-					69
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	384	1	203	3	N	-0-					69
08	620 N	281	-0-	-339	-0-	281	3			N	-0-					69
09	690 N	209	-0-	-481	-0-	209	3			N	-0-					69

BROTHERTON		WELL #: 7003P		RRCID -> 194865		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11213 - 11395						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURASSA A		WELL #: 4312P		RRCID -> 195553		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 11698		PERF.11362 - 11560						
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	372	1	2703	3	N	10					182
						11	9									
05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	384	1	3298	3	N	9	1	1			190
						10	9									
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	372	1	2793	3	N	-0-					190
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	384	1	2243	3	N	3					193
						3	9									
08	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2244	3	48	9	N	44					237
*09	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1629	3	51	9	N	46	191	1			92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 13		WELL #:		1302P	RRCID ->	195680	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11238 - 11573		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1470 N	1456	-0-	-14	-0-	372 1	1084 3	N	-0-			36
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	384 1	1074 3	N	-0-			36
06		1470 N	1392	-0-	-78	-0-	372 1	1020 3	N	-0-			36
07		1519 N	1409	-0-	-110	-0-	384 1	1025 3	N	-0-			36
08		1457 N	1414	-0-	-43	-0-	384 1	1030 3	N	-0-			36
09		1380 N	1361	-0-	-19	-0-	372 1	989 3	N	-0-			36

NOAH		WELL #:		0812P	RRCID ->	196200	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11274 - 11498		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIS "A"		WELL #:		4401P	RRCID ->	196205	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11368 - 11501		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

CARR 14		WELL #:		1409P	RRCID ->	196389	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11284 - 11684		
04		420 N	392	-0-	-28	-0-	392 1		N	-0-			62
05		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 1		N	-0-			62
06		450 N	392	-0-	-58	-0-	392 1		N	-0-			62
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-			62
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			62
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			62

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	197562	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11262 - 11346		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TEAS		WELL #:		4310P	RRCID ->	197563	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11206 - 11686		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2018

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

 VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

 CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	960 N	923	-0-	-37	-0-	372	1	551	3	N	-0-					120
05	868 N	861	-0-	-7	-0-	384	1	477	3	N	-0-					120
06	990 N	847	-0-	-143	-0-	372	1	475	3	N	-0-					120
07	961 N	917	-0-	-44	-0-	384	1	533	3	N	-0-					120
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	384	1	538	3	N	-0-					120
*09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	372	1	511	3	N	-0-					120

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		RRCID -> 199402		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522								
CARR 12		WELL #: 1229														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2021																

HEFLEY		WELL #: 4103P		RRCID -> 199455		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIS "A"		WELL #: 4408P		RRCID -> 199456		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CARR 55		WELL #: 5509P		RRCID -> 199465		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	897	-0-	897	897	372	1	494	3	N	28					28
07	14B2 EXT	1169	-0-	1169	2066	31	9	773	3	N	11					39
08	14B2 EXT	629	-0-	629	2695	12	9	245	3	N	-0-	1	1			38
09	14B2 EXT	554	-0-	554	3249	372	1	182	3	N	-0-					38

HOLLAND -C-		WELL #: 5713P		RRCID -> 199652		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648								
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	467	1	394	3	N	-0-					17
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	483	1	444	3	N	-0-					17
06	990 N	872	-0-	-118	-0-	467	1	405	3	N	-0-					17
07	899 N	846	-0-	-53	-0-	483	1	363	3	N	-0-					17
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	483	1	414	3	N	-0-					17
09	870 N	839	-0-	-31	-0-	467	1	372	3	N	-0-					17

PEARSON		WELL #: 5501P		RRCID -> 200248		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562								
04	1950 N	1945	-0-	-5	-0-	372	1	1573	3	N	-0-					91
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	384	1	1302	3	N	-0-					91
06	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	372	1	1583	3	N	-0-					91
07	2015 N	1749	-0-	-266	-0-	384	1	1365	3	N	-0-					91
08	1674 N	1165	-0-	-509	-0-	1163	3	2	9	N	2	1	1			92
09	1950 N	1063	-0-	-887	-0-	1063	3			N	-0-					92

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	372	1	740	3	N	5			60
						6	9							
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	384	1	654	3	N	11			71
						12	9							
06	1140 N	970	-0-	-170	-0-	372	1	592	3	N	5			76
						6	9							
07	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	384	1	721	3	N	13			89
						14	9							
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	384	1	707	3	N	10	5	1	94
						11	9							
*09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	372	1	717	3	N	7			101
						8	9							

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

04	1650 N	372	-0-	-1278	-0-	372	1			N	-0-			190
05	527 N	384	-0-	-143	-0-	384	1			N	-0-			190
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			190
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			190
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			190
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190

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

04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	467	1	1565	3	N	-0-			147
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	483	1	1714	3	N	-0-			147
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	467	1	1711	3	N	5			152
						6	9							
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	483	1	1618	3	N	7			159
						8	9							
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	483	1	1574	3	N	3	1	1	161
						3	9							
09	1920 N	1857	-0-	-63	-0-	467	1	1390	3	N	-0-			161

 BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

 CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2021

 TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 13		WELL #:		1312P	RRCID ->	201511	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11869	PERF.11423 -	11734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1170 N	1112	-0-	-58	-0-	392 1	720 3	N	-0-		39
05		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	405 1	703 3	N	-0-		39
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	392 1	673 3	N	-0-		39
07		1147 N	1098	-0-	-49	-0-	405 1	693 3	N	-0-		39
08		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	405 1	694 3	N	-0-		39
09		1080 N	1054	-0-	-26	-0-	392 1	662 3	N	-0-		39

CARR 55		WELL #:			RRCID ->	201552	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11180 -	11557
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018												

CARR 13		WELL #:		1	RRCID ->	202072	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4511 -	6200
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEK 68		WELL #:		6814P	RRCID ->	202311	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11369 -	11477
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

HEFLEY		WELL #:		4104P	RRCID ->	202313	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11198 -	11550
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

VANDIVER		WELL #:		5421P	RRCID ->	202559	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11233 -	11841
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	372 1	318 3	N	-0-		90
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	384 1	394 3	N	-0-		90
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	372 1	504 3	N	-0-		90
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	384 1	611 3	N	-0-		90
08		775 N	646	-0-	-129	-0-	646 3		N	-0-		90
09		810 N	491	-0-	-319	-0-	491 3		N	-0-		90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
TEAS 43		WELL #:		4302P	RRCID ->	202560	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11154 - 11668		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1260 N	372	-0-	-888	-0-	372	1		N	-0-		220	
05	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	1		N	-0-		220	
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-		220	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		220	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		220	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188 1	32	

TEAS 42		WELL #:		4211P	RRCID ->	202561	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11300 - 11490		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	

HEFLEY		WELL #:		4102P	RRCID ->	202927	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11171 - 11526		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	

TEAS 42		WELL #:		4215P	RRCID ->	202929	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11329 - 11506		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	

CARR 12		WELL #:		1209P	RRCID ->	202938	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11243 - 11473		
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-		77	
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-		77	
06	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	3		N	-0-		77	
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-		77	
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-		77	
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-		77	

CARR 55		WELL #:		5510P	RRCID ->	202940	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	11901	PERF.11167 - 11578		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84	
06	14B2 EXT	2683	-0-	2683	2683	372	1	2311 3	N	-0-		84	
07	14B2 EXT	1979	-0-	1979	4662	384	1	1595 3	N	-0-		84	
08	14B2 EXT	1943	-0-	1943	6605	384	1	1559 3	N	-0-		84	
*09	14B2 EXT	1803	-0-	1803	8408	372	1	1431 3	N	-0-		84	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
PEARSON		WELL #:			RRCID ->	202942	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11076 - 11511				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019															
CARR-PEARSON		WELL #:		5506	RRCID ->	202955	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11222 - 11244				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CARR 13		WELL #:			RRCID ->	203132	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11361 - 11668				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2019															
CARR 55		WELL #:		5512P	RRCID ->	203776	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11215 - 11608				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021															
TEAS 42		WELL #:		4212P	RRCID ->	204047	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11307 - 11670				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
CARR 12		WELL #:		1212P	RRCID ->	204048	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10903 - 11532				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

04	1200	N	1015	-0-	-185	-0-	372	1	643	3	N	-0-					90
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	384	1	641	3	N	-0-					90
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	372	1	678	3	N	-0-					90
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	384	1	822	3	N	-0-					90
08	1023	N	816	-0-	-207	-0-	813	3	3	9	N	3	1	1			92
09	1050	N	782	-0-	-268	-0-	782	3			N	-0-					92

 KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

 CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	372	1	1369	3	N	-0-					74
05	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	384	1	1194	3	N	-0-					74
06	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	372	1	1341	3	N	-0-					74
07	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	384	1	1259	3	N	-0-					74
08	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	384	1	1155	3	N	-0-					74
09	1710	N	1402	-0-	-308	-0-	372	1	1030	3	N	-0-					74

 TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
DIXON		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11336 - 11604				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	372	1	27	3	N	-0-			55
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			55
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	372	1	157	3	N	-0-			55
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	1			N	-0-			55
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			55
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			55

NOAH		WELL #: 814P		RRCID -> 204628		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11203 - 12185				
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	467	1	1103	3	N	4			124
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	483	1	1091	3	N	3			127
06	1740 N	1516	-0-	-224	-0-	467	1	1040	3	N	8			135
07	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	483	1	1027	3	N	-0-			135
08	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	483	1	1075	3	N	3	10	1	128
09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	467	1	1041	3	N	-0-			128

KEETON		WELL #: 5616P		RRCID -> 204646		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11331 - 11683				
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	372	1	1528	3	N	-0-			48
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	384	1	1668	3	N	-0-			48
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	372	1	2104	3	N	-0-			48
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	384	1	1753	3	N	-0-			48
08	2046 N	1704	-0-	-342	-0-	1704	3			N	-0-			48
*09	2160 N	1588	-0-	-572	-0-	1588	3			N	-0-			48

NOAH		WELL #: 806P		RRCID -> 204647		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10883 - 11296				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FILLINGIM		WELL #: 4005P		RRCID -> 204649		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11414 - 12429				
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	372	1	1114	3	N	-0-			109
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	384	1	1181	3	N	-0-			109
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	372	1	1080	3	N	-0-			109
07	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	384	1	1062	3	N	-0-			109
08	1457 N	1063	-0-	-394	-0-	1063	3			N	-0-			109
09	1410 N	979	-0-	-431	-0-	979	3			N	-0-			109

HEFLEY		WELL #: 4101P		RRCID -> 204651		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11025 - 11442				
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	372	1	709	3	N	-0-			27
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	384	1	709	3	N	-0-			27
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	372	1	683	3	N	-0-			27
07	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	384	1	692	3	N	-0-			27
08	1085 N	765	-0-	-320	-0-	765	3			N	-0-			27
09	1050 N	647	-0-	-403	-0-	647	3			N	-0-			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY DIXON		//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	5605P	RRCID ->	204779	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11246 - 11532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARR 14		WELL #:		1406P	RRCID ->	204797	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	11320 - 11655	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021													
CARR 13		WELL #:		1308P	RRCID ->	204798	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11305 - 11628	
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	392	1	1623	3	N	1		61
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	405	1	1516	3	N	-0-		61
06	2130 N	1733	-0-	-397	-0-	392	1	1341	3	N	-0-		61
07	2077 N	1662	-0-	-415	-0-	405	1	1257	3	N	-0-		61
08	1922 N	1703	-0-	-219	-0-	405	1	1298	3	N	-0-	3 1	58
09	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	392	1	1243	3	N	-0-		58
FILLINGIM		WELL #:		4003P	RRCID ->	205484	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	11436 - 12440	
04	1020 N	882	-0-	-138	-0-	372	1	510	3	N	-0-		30
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	384	1	435	3	N	-0-		30
06	990 N	819	-0-	-171	-0-	372	1	447	3	N	-0-		30
07	899 N	830	-0-	-69	-0-	384	1	446	3	N	-0-		30
08	806 N	538	-0-	-268	-0-	538	3			N	-0-		30
09	810 N	527	-0-	-283	-0-	527	3			N	-0-		30
MEEK 70		WELL #:		7010P	RRCID ->	205620	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	10952 - 11520	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TEAS 42		WELL #:		4207P	RRCID ->	205621	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	11757	PERF.	11304 - 11626	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HOLLAND -C-		WELL #:		5710P	RRCID ->	205664	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11125 -	11750
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	467 1	482 3	N	-0-			33
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	483 1	424 3	N	-0-			33
06	870 N	832	-0-	-38	-0-	467 1	365 3	N	-0-			33
07	992 N	841	-0-	-151	-0-	483 1	358 3	N	-0-			33
08	899 N	806	-0-	-93	-0-	483 1	323 3	N	-0-			33
09	840 N	769	-0-	-71	-0-	467 1	302 3	N	-0-			33

KEETON		WELL #:		5607P	RRCID ->	205870	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11353 -	11600
04	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	467 1	663 3	N	-0-			180
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	483 1	697 3	N	3			183
						3 9						
06	1410 N	1173	-0-	-237	-0-	467 1	706 3	N	-0-			183
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	483 1	795 3	N	8			191
						9 9						
08	1178 N	840	-0-	-338	-0-	840 3		N	-0-	1 1		190
09	1170 N	814	-0-	-356	-0-	814 3		N	-0-			190

DIXON		WELL #:		5613P	RRCID ->	205871	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11281 -	11562
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	205872	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11358 -	11625
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017												

HEFLEY		WELL #:		4107P	RRCID ->	205876	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11065 -	11626
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOURASSA C		WELL #:		4306P	RRCID ->	206833	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11057 -	11702
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
NOAH		WELL #: 810P		RRCID -> 207163		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10912 - 11514						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CARR 55		WELL #: 5531P		RRCID -> 207168		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11430 - 11720						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2021																

CARR-MUSE		WELL #: 5521P		RRCID -> 207170		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11363 - 11716						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2019 - P/A 06/27/19																

VANDIVER		WELL #: 5408P		RRCID -> 207607		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11209 - 11710						
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	372	1	806	3	N	3					64
							3									
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	384	1	839	3	N	17					81
							19									
06	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	372	1	754	3	N	5					86
							6									
07	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	384	1	760	3	N	3					89
							3									
08	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	384	1	751	3	N	5	4	1			90
							6									
09	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	372	1	707	3	N	2					92
							2									

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209105		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11775		PERF.10971 - 11604						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018																

TEAS 43		WELL #:		RRCID -> 209108		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11388 - 11724						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018																

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
NOAH		WELL #:		0802 P	RRCID ->	209141	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11183 - 11251	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42		WELL #:		4216 P	RRCID ->	209142	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11365 - 11637	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

VANDIVER		WELL #:		5406 P	RRCID ->	209143	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	11209 - 11766	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		4406 P	RRCID ->	209144	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11190 - 11548	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND C		WELL #:			RRCID ->	209145	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.	11492 - 11791	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
		PLUGGED AND ABANDONED		12/12/2018									

MEEK 68		WELL #:		6811 P	RRCID ->	209310	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11375 - 11718	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
		PLUGGED AND ABANDONED		06/07/2019 - P/A 06/07/19									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209391		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014																

TEAS 42		WELL #: 4203 P		RRCID -> 209392		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172

WILLIS A		WELL #: 4407 P		RRCID -> 209394		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEEK 68		WELL #: 6807 P		RRCID -> 209396		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718								
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	372	1	719	3	N	-0-				32
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	384	1	623	3	N	-0-				32
06	1260	N	969	-0-	-291	-0-	372	1	597	3	N	-0-				32
07	1116	N	997	-0-	-119	-0-	384	1	613	3	N	-0-				32
08	992	N	938	-0-	-54	-0-	384	1	554	3	N	-0-				32
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	372	1	545	3	N	-0-				32

CARR 13		WELL #: 1315 P		RRCID -> 209929		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

CARR 14		WELL #: 1411 P		RRCID -> 210854		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250								
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

 TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017

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

04	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	392	1	691	3	N	-0-					38
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	405	1	697	3	N	-0-					38
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	392	1	667	3	N	-0-					38
07	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	405	1	659	3	N	-0-					38
08	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	405	1	684	3	N	-0-					38
09	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	392	1	646	3	N	-0-					38

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
MEEK 70		WELL #:		7008P	RRCID ->	212035	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11003 - 11559
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18

WILLIS A		WELL #:		4402P	RRCID ->	212037	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11203 - 11558
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MEEK 70		WELL #:		7009 P	RRCID ->	212041	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11006 - 11604
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROTHERTON		WELL #:		7006P	RRCID ->	212046	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11020 - 11572
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARR 12		WELL #:		1210P	RRCID ->	212047	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11664	PERF.11134 - 11455
04	6531 X	1031	-0-	-5500	-0-	1031	3				5
05	1550 X	947	-0-	-603	-0-	947	3				5
06	1500 X	840	-0-	-660	-0-	840	3				5
07	1550 X	845	-0-	-705	-0-	845	3				5
08	1550 X	796	-0-	-754	-0-	796	3				5
09	1020 X	905	-0-	-115	-0-	905	3				5

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2020

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2015

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	372	1	1237	3	N	7	132
						8	9					
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	384	1	1258	3	N	6	138
						7	9					
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	372	1	1183	3	N	5	143
						6	9					
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	384	1	1149	3	N	7	150
						8	9					
08	1426 N	1074	-0-	-352	-0-	1073	3	1	9	N	1	150
09	1380 N	1054	-0-	-326	-0-	1045	3	9	9	N	8	158

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

04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	372	1	1763	3	N	8	98
						9	9					
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	384	1	1756	3	N	12	110
						13	9					
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	372	1	1706	3	N	5	114
						6	9				1 1	
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	384	1	1693	3	N	9	123
						10	9					
08	1953 N	1722	-0-	-231	-0-	1712	3	10	9	N	9	130
09	1890 N	1621	-0-	-269	-0-	1612	3	9	9	N	8	138

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FLOWERS A		WELL #:		2712	RRCID ->	212995	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10977 - 11287			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

CARR 55		WELL #:		5530 P	RRCID ->	212997	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11130 - 11736			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

TEAS 42		WELL #:		4208P	RRCID ->	213513	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11245 - 11582			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

HEFLEY		WELL #:		4123P	RRCID ->	214448	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11050 - 11533			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

MEEK 70		WELL #:		7023P	RRCID ->	215203	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11795	PERF.10981 - 11519			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2019

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2018

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099 KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624												
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	467 1	886 3	N	5			70
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	6 9	886 3	N	-0-			70
06	1590 N	1317	-0-	-273	-0-	483 1	849 3	N	1			71
07	1395 N	1025	-0-	-370	-0-	467 1	542 3	N	-0-			71
08	1364 N	903	-0-	-461	-0-	1 9	3 9	N	3	2 1		72
09	1320 N	758	-0-	-562	-0-	900 3	14 9	N	13			85
DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582												
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	372 1	865 3	N	3			155
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	3 9	854 3	N	17			172
06	1380 N	1206	-0-	-174	-0-	384 1	828 3	N	5			177
07	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	19 9	830 3	N	1			178
08	1271 N	891	-0-	-380	-0-	372 1	13 9	N	12	1 1		189
09	1200 N	793	-0-	-407	-0-	6 9	6 9	N	5			194
VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739												
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	372 1	1589 3	N	14			168
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	15 9	1730 3	N	7			175
06	2190 N	2026	-0-	-164	-0-	384 1	1654 3	N	-0-			175
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	8 9	1647 3	N	15			190
08	2108 N	1739	-0-	-369	-0-	372 1	8 9	N	7	11 1		186
09	2040 N	1634	-0-	-406	-0-	17 9	7 9	N	6			192
MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
HEFLEY		WELL #:		RRCID -> 218926	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11207 - 11536			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019										

BOURASSA A		WELL #:		4328P	RRCID -> 218940	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11055 - 11558		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

CARR 13		WELL #:		1328P	RRCID -> 219048	COMPL. DATE 12/07/2005	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11315 - 11639		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARR 55		WELL #:		5532P	RRCID -> 219049	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11110 - 11542		
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1	N	-0-		53
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 1	N	-0-		53
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1	N	-0-		53
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 1	N	-0-		53
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		53
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		53

CARR 13		WELL #:		1327P	RRCID -> 219050	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11341 - 11673		
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 1	N	-0-		-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1	N	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 1	N	-0-		-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1	N	-0-		-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-

CARR		WELL #:		5401	RRCID -> 219374	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 14324	PERF. 4700 - 6890		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					42

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	372	1	1732	3	N	-0-					59
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	384	1	1490	3	N	-0-					59
06		1830 N	1776	-0-	-54	-0-	372	1	1404	3	N	-0-					59
07		1891 N	1542	-0-	-349	-0-	384	1	1158	3	N	-0-					59
08		1860 N	1240	-0-	-620	-0-	384	1	856	3	N	-0-					59
09		1770 N	1117	-0-	-653	-0-	372	1	745	3	N	-0-					59

 CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 11653

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2021

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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

04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	372	1	985	3	N	-0-			144
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	384	1	955	3	N	-0-			144
06	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	372	1	884	3	N	-0-			144
07	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	384	1	765	3	N	-0-			144
08	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	384	1	832	3	N	-0-	4	1	140
09	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	372	1	840	3	N	-0-			140

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2019

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 42		WELL #:		4224P	RRCID ->	219970	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11261 - 11626				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAS 42		WELL #:		4230P	RRCID ->	219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11291 - 11644				
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	372	1	1190	3	N	-0-				160
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	384	1	1231	3	N	-0-				160
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	372	1	1170	3	N	-0-				160
07	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	384	1	1194	3	N	-0-				160
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	384	1	1215	3	N	-0-				160
*09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	372	1	1166	3	N	-0-				160

TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11189 - 11589				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11074 - 11564				
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	372	1	844	3	N	-0-				128
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	384	1	1064	3	N	-0-				128
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	372	1	1373	3	N	-0-				128
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	384	1	1246	3	N	-0-				128
08	1457 N	1340	-0-	-117	-0-	1340	3			N	-0-				128
*09	1680 N	1243	-0-	-437	-0-	1243	3			N	-0-				128

TEAS 43		WELL #:		4332P	RRCID ->	219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11227 - 11498				
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-				195
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195

WILLIS		WELL #:		4419P	RRCID ->	219975	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11207 - 11587				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

WILLIS		WELL #:		4420P	RRCID ->	219976	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11179 - 11519				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
MEEK 68				WELL #: 6822P	RRCID -> 219977	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11440 - 11764						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEAS 42				WELL #: 4210P	RRCID -> 219978	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11016 - 11488						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS "A"				WELL #: 4422P	RRCID -> 219980	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11349 - 11562						
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	372	1	1277	3	N	5					135
						6	9									
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	384	1	1198	3	N	13					148
						14	9									
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	372	1	1175	3	N	7					155
						8	9									
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	384	1	1128	3	N	3					158
						3	9									
08	1488 N	1165	-0-	-323	-0-	1154	3	11	9	N	10	1	1			167
09	1440 N	1083	-0-	-357	-0-	1077	3	6	9	N	5					172

WILLIS "A"				WELL #: 4418P	RRCID -> 219981	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11199 - 11496						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13				WELL #: 1318P	RRCID -> 219982	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11250 - 11593						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WILLIS "A"				WELL #: 4417P	RRCID -> 220208	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11238 - 11556						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68		WELL #: 6831P		RRCID -> 220212		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 4321P		RRCID -> 220219		COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TEAS 43		WELL #: 4326P		RRCID -> 220617		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560							
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	372	1	1144	3	N	-0-					160
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	384	1	1105	3	N	-0-					160
06	1500 N	1362	-0-	-138	-0-	372	1	990	3	N	-0-					160
07	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	384	1	854	3	N	-0-					160
08	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	384	1	978	3	N	-0-					160
09	1350 N	1007	-0-	-343	-0-	372	1	635	3	N	-0-					160

WILLIS "A"		WELL #: 4423P		RRCID -> 220618		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599							
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	372	1	684	3	N	3					60
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	384	1	673	3	N	7					67
06	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	372	1	686	3	N	6					73
07	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	384	1	675	3	N	2					75
08	1054 N	783	-0-	-271	-0-	776	3	7	9	N	6	1	1			80
09	1080 N	663	-0-	-417	-0-	660	3	3	9	N	3					83

HOLLAND -C-		WELL #: 5732P		RRCID -> 220621		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HEFLEY		WELL #:		4128P	RRCID ->	220625	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	11064	-	11562	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62

CARR 13		WELL #:		1331P	RRCID ->	220626	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11393	-	11720	
04	1170 N	856	-0-	-314	-0-	-0-	392	1	464	3	N	-0-			47
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	854	3	N	-0-			47
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	696	3	N	-0-			47
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	753	3	N	-0-			47
08	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	-0-	405	1	841	3	N	-0-			47
*09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	846	3	N	-0-			47

CARR-PEARSON 55		WELL #:		5527P	RRCID ->	220630	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11088	-	11578	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2021 - WELL PLUGGED 5-24-2021															

KEETON		WELL #:		5625P	RRCID ->	220633	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	11337	-	11665	
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	942	3	N	3			177
							3	9							
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	1086	3	N	-0-			177
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	1058	3	N	5			182
							6	9							
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	1102	3	N	9			191
							10	9							
08	1364 N	1118	-0-	-246	-0-	-0-	1106	3	12	9	N	11	18	1	184
09	1320 N	1001	-0-	-319	-0-	-0-	999	3	2	9	N	2			186

HOLLAND -C-		WELL #:		5727P	RRCID ->	220634	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	11149	-	11693	
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	-0-	467	1	200	3	N	-0-			37
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	-0-	483	1	162	3	N	-0-			37
06	660 N	508	-0-	-152	-0-	-0-	467	1	41	3	N	-0-			37
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	-0-	483	1	194	3	N	-0-			37
08	651 N	66	-0-	-585	-0-	-0-	66	3			N	-0-			37
09	510 N	73	-0-	-437	-0-	-0-	73	3			N	-0-			37

TEAS 42		WELL #:		4217P	RRCID ->	220665	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11794	PERF.	11249	-	11449	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138

FILLINGIM		WELL #:		4020P	RRCID ->	220671	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	11194	-	11474	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2021 - WELL PLUGGED 5-11-2021															

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099													
CARR-MUSE 55		WELL #:		5520P		RRCID ->		220844		COMPL. DATE		06/08/2006		TOTAL DEPTH		11885 PERF.11368 - 11702	

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MEEK 68		WELL #:		6806P		RRCID ->		221337		COMPL. DATE		01/23/2006		TOTAL DEPTH		11930 PERF.11104 - 11575	
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-		372	1	1414	3	N	30				221
								33	9								
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-		384	1	1333	3	N	33	191	1		63
								36	9								
06	1710 N	1677	-0-	-33	-0-	-0-		372	1	1280	3	N	23				86
								25	9								
07	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	-0-		384	1	1232	3	N	30				116
								33	9								
08	1767 N	1736	-0-	-31	-0-	-0-		384	1	1332	3	N	18	10	1		124
								20	9								
09	1680 N	1661	-0-	-19	-0-	-0-		372	1	1261	3	N	25				149
								28	9								

VANDIVER		WELL #:		5418P		RRCID ->		223086		COMPL. DATE		04/13/2006		TOTAL DEPTH		11900 PERF.11167 - 11595	
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-		372	1	86	3	N	-0-				156
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-		384	1	35	3	N	-0-				156
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-		372	1			N	-0-				156
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	-0-		384	1			N	-0-				156
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						N	-0-	6	1		150
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-						N	-0-				150

TEAS 42		WELL #:		4226P		RRCID ->		223087		COMPL. DATE		07/05/2006		TOTAL DEPTH		11882 PERF.11304 - 11516	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MEEK 68		WELL #:		6828P		RRCID ->		223088		COMPL. DATE		07/19/2006		TOTAL DEPTH		11860 PERF.11388 - 11513	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75

KEETON		WELL #:		5632P		RRCID ->		223090		COMPL. DATE		07/14/2006		TOTAL DEPTH		11960 PERF.11364 - 11669	
04	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	-0-		1164	3			N	-0-				143
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-		1062	3	2	9	N	-2				145
06	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	-0-		1131	3			N	-0-				145
07	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	-0-		1098	3			N	-0-				145
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-		1063	3	1	9	N	1	2	1		144
09	1140 N	996	-0-	-144	-0-	-0-		996	3			N	-0-				144

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2019

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

04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	392	1	657	3	N	-0-					35
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	405	1	317	3	N	-0-					35
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	183	1	849	3	N	-0-					35
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	405	1	750	3	N	-0-					35
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					35
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					35

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014

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

04	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	467	1	3836	3	N	20					205
						22	9									
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	483	1	3255	3	N	-0-					205
06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	467	1	3795	3	N	-0-					205
07	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	483	1	3796	3	N	-0-					205
08	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-	14	1			191
*09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					191

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	372	1	1344	3	N	-0-					239
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	384	1	1280	3	N	-0-					239
06	1710 N	1602	-0-	-108	-0-	372	1	1230	3	N	-0-					239
07	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	384	1	1253	3	N	-0-					239
08	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	384	1	1192	3	N	-0-					239
09	1590 N	1426	-0-	-164	-0-	372	1	1054	3	N	-0-	181	1			58

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

04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	372	1	1057	3	N	29					232
						32	9									
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	384	1	1007	3	N	16					248
						18	9									
06	1470 N	1346	-0-	-124	-0-	372	1	973	3	N	1					249
						1	9									
07	1519 N	1256	-0-	-263	-0-	384	1	872	3	N	-0-					249
08	1395 N	968	-0-	-427	-0-	967	3	1	9	N	1					250
09	1350 N	914	-0-	-436	-0-	914	3			N	-0-					250

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

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

04	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	467	1	550	3	N	-0-				20
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	483	1	612	3	N	-0-				20
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	467	1	628	3	N	-0-				20
07	1054 N	952	-0-	-102	-0-	483	1	469	3	N	-0-				20
08	1085 N	424	-0-	-661	-0-	424	3			N	-0-				20
09	1110 N	445	-0-	-665	-0-	445	3			N	-0-				20

 CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2021 - WELL PLUGGED 7/8/2021

 CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5-17-2021

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HOLLAND C WELL #: 5720P RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	467 1	561 3	N	-0-					117
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	483 1	549 3	N	-0-					117
06	1110 N	951	-0-	-159	-0-	467 1	484 3	N	-0-					117
07	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	483 1	530 3	N	-0-					117
08	1023 N	482	-0-	-541	-0-	482 3		N	-0-					117
09	960 N	405	-0-	-555	-0-	405 3		N	-0-					117

 CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

04	1470 N	671	-0-	-799	-0-	392 1	279 3	N	-0-					95
05	806 N	405	-0-	-401	-0-	405 1		N	-0-					95
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-					95
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-					95
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-					95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					95

 MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

04	780 N	757	-0-	-23	-0-	372 1	385 3	N	-0-					33
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	384 1	383 3	N	-0-					33
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	372 1	374 3	N	-0-					33
07	775 N	683	-0-	-92	-0-	384 1	299 3	N	-0-					33
08	775 N	380	-0-	-395	-0-	380 3		N	-0-					33
09	750 N	361	-0-	-389	-0-	361 3		N	-0-					33

 HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

04	1500 N	1031	-0-	-469	-0-	467 1	564 3	N	-0-					66
05	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	483 1	582 3	N	-0-					66
06	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	467 1	559 3	N	-0-					66
07	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	483 1	549 3	N	-0-					66
08	1054 N	537	-0-	-517	-0-	537 3		N	-0-					66
09	1020 N	526	-0-	-494	-0-	526 3		N	-0-					66

 BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

 CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
WILLIS SWD				WELL #:	1	RRCID ->	224637	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	4540	-	6505	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLLAND C				WELL #:	5731P	RRCID ->	225056	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11123	-	11594	
04	1890	N	1820	-0-	-70	-0-		467	1	1353	3	N	-0-			162
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-		483	1	1516	3	N	-0-			162
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		467	1	1444	3	N	-0-			162
07	1891	N	1763	-0-	-128	-0-		483	1	1280	3	N	-0-			162
08	1984	N	1538	-0-	-446	-0-		405	1	1133	3	N	-0-			162
09	1920	N	587	-0-	-1333	-0-		392	1	195	3	N	-0-			162

MEEK 68				WELL #:	6826P	RRCID ->	225059	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	11387	-	11526	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEARSON				WELL #:	5523P	RRCID ->	225166	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	11079	-	11568	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEETON				WELL #:	5609P	RRCID ->	225505	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11284	-	11648	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIXON				WELL #:	5629P	RRCID ->	225520	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	11772	PERF.	11308	-	11727	
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-		372	1	777	3	N	-0-			65
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-		384	1	797	3	N	-0-			65
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-		372	1	769	3	N	-0-			65
07	1178	N	1166	-0-	-12	-0-		384	1	782	3	N	-0-			65
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-		384	1	789	3	N	-0-			65
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-		372	1	745	3	N	-0-			65

TEAS 42				WELL #:	4221P	RRCID ->	225525	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	11318	-	11636	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
FILLINGMIM		WELL #: 4022P		RRCID -> 225550		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY		WELL #: 4120P		RRCID -> 227475		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526							
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 228014		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541							
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

MEEK 70		WELL #: 7026P		RRCID -> 228035		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826							
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DIXON		WELL #: 5630P		RRCID -> 228049		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744							
04	1590 N	1387	-0-	-203	-0-	372	1	1015	3	N	-0-					123
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	384	1	1132	3	N	-0-					123
06	1560 N	1350	-0-	-210	-0-	372	1	978	3	N	-0-					123
07	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	384	1	981	3	N	-0-					123
08	1519 N	1176	-0-	-343	-0-	384	1	784	3	N	7	6	1			124
*09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	372	1	1108	3	N	3					127

FILLINGMIM		WELL #: 4002P		RRCID -> 228051		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572							
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	372	1	282	3	N	-0-					18
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	384	1	259	3	N	-0-					18
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	372	1	327	3	N	-0-					18
07	654 X	654	-0-	-0-	-0-	384	1	270	3	N	-0-					18
08	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					18
*09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
FILLINGIM		WELL #: 4006P		RRCID -> 228053		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11401 - 11582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021												

CARR 12		WELL #: 1223P		RRCID -> 228057		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

CARR 14		WELL #: 1415A		RRCID -> 228058		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640				
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	631	3	7 9	N	6		98
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-		98
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-		98
07	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	3		N	-0-		98
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3		N	-0-		98
*09	660 N	488	-0-	-172	-0-	488	3		N	-0-		98

HEFLEY		WELL #: 4124P		RRCID -> 228059		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502				
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	372	1	965 3	N	2		62
						2	9					
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	384	1	934 3	N	10		72
						11	9					
06	1500 N	1258	-0-	-242	-0-	372	1	880 3	N	5		77
						6	9					
07	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	384	1	894 3	N	3		80
						3	9					
08	1333 N	898	-0-	-435	-0-	896	3	2 9	N	2		82
09	1260 N	856	-0-	-404	-0-	855	3	1 9	N	1		83

BROTHERTON		WELL #: 7022P		RRCID -> 228060		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

CARR 14		WELL #: 1430P		RRCID -> 228061		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021												

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 12		WELL #:		1225P	RRCID ->	228064	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11225 - 11512				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

CARR 14		WELL #:		1423P	RRCID ->	228065	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11828	PERF.10973 - 11396				
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021															

CARR 14		WELL #:		1425P	RRCID ->	228066	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	11795	PERF.11272 - 11562				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 14		WELL #:		1422P	RRCID ->	228067	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	11782	PERF.11324 - 11614				
04		2782 X	626	-0-	-2156	-0-	626	3			N	-0-			-0-
05		744 N	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-			-0-
06		780 N	721	-0-	-59	-0-	721	3			N	-0-			-0-
07		651 N	278	-0-	-373	-0-	278	3			N	-0-			-0-
08		620 N	265	-0-	-355	-0-	265	3			N	-0-			-0-
09		720 N	292	-0-	-428	-0-	292	3			N	-0-			-0-

MEEK 68		WELL #:		6823P	RRCID ->	228463	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11908	PERF.11394 - 11556				
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	372	1	786	3	N	5			123
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	384	1	716	3	N	-0-			123
06		1110 N	1049	-0-	-61	-0-	372	1	677	3	N	-0-			123
07		1209 N	1063	-0-	-146	-0-	384	1	679	3	N	-0-			123
08		1085 N	562	-0-	-523	-0-	562	3			N	-0-			123
09		1050 N	528	-0-	-522	-0-	528	3			N	-0-			123

VANDIVER		WELL #:		5420P	RRCID ->	228469	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	12126	PERF.11303 - 12022				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #:		1219P	RRCID ->	228792	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11712	PERF.10895 - 11500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

VANDIVER		WELL #:		5424P	RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11146 - 11716		
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	372	1	532	3	N	-0-	71
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	384	1	520	3	N	-0-	71
06	810	N	644	-0-	-166	-0-	372	1	272	3	N	-0-	71
07	930	N	578	-0-	-352	-0-	384	1	194	3	N	-0-	71
08	899	N	239	-0-	-660	-0-	239	3			N	-0-	67
09	630	N	299	-0-	-331	-0-	299	3			N	-0-	67

HEFLEY		WELL #:		4121P	RRCID ->	230926	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11051 - 11488		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40		

CARR 12		WELL #:		1230P	RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11163 - 11504		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

GRAHAM		WELL #:		4603P	RRCID ->	231498	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10885 - 12600		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

GRAHAM		WELL #:		4606P	RRCID ->	232403	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10877 - 12620		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15		

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 43		WELL #: 4333P		RRCID -> 232404	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 11919	PERF.11067	- 11704							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

TEAS 42		WELL #: 4219P		RRCID -> 232751	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 11784	PERF.11236	- 11588							
04	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	372	1	692	3	N	10				90
						11	9								
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	384	1	1073	3	N	5				95
						6	9								
06	1560 N	1179	-0-	-381	-0-	372	1	807	3	N	-0-				95
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	384	1	833	3	N	-0-				95
08	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	1026	3			N	-0-				95
09	1170 N	895	-0-	-275	-0-	892	3	3	9	N	3				98

CARR 12		WELL #: 1227P		RRCID -> 233145	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 11690	PERF.10883	- 11507							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEETON		WELL #: 5624P		RRCID -> 233171	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11259	- 11611							
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	467	1	1203	3	N	-0-				245
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	483	1	1200	3	N	14				259
						15	9								
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	467	1	1157	3	N	17				276
						19	9								
07	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	483	1	1186	3	N	4				280
						4	9								
08	1674 N	1220	-0-	-454	-0-	1210	3	10	9	N	9	194	1		95
09	1620 N	1069	-0-	-551	-0-	1067	3	2	9	N	2				97

GRAHAM		WELL #: 4626P		RRCID -> 233382	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 12840	PERF.10930	- 12628							
04	1200 N	900	-0-	-300	-0-	900	3			N	-0-				120
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				120
06	1410 N	836	-0-	-574	-0-	836	3			N	-0-				120
07	930 N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-				120
08	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	3			N	-0-	33	1		87
09	840 N	683	-0-	-157	-0-	683	3			N	-0-				87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY TEAS 42		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 4220P		RRCID -> 234262	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 11813	PERF.11330	- 11586			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	372 1	1133 3	N	1		98
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	384 1	457 3	N	7		105
06	1590 N	372	-0-	-1218	-0-	372 1		N	-0-		105
07	1550 N	384	-0-	-1166	-0-	384 1		N	-0-		105
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		105
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		105

TEAS 42		WELL #: 4205P		RRCID -> 236432	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 11793	PERF.11338	- 11610			
04	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	372 1	1159 3	N	5		183
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	384 1	1109 3	N	-0-		183
06	1650 N	1431	-0-	-219	-0-	372 1	1059 3	N	-0-		183
07	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	384 1	1154 3	N	-0-		183
08	1488 N	1130	-0-	-358	-0-	1130 3		N	-0-		183
09	1440 N	1147	-0-	-293	-0-	1141 3	6 9	N	5		188

TEAS 43		WELL #: 4316A		RRCID -> 236452	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11211	- 11491			
04	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	372 1	1316 3	N	-0-		143
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	384 1	1313 3	N	-0-		143
06	1740 N	1529	-0-	-211	-0-	372 1	1157 3	N	-0-		143
07	1736 N	1511	-0-	-225	-0-	384 1	1127 3	N	-0-		143
08	1705 N	1405	-0-	-300	-0-	1405 3		N	-0-		143
09	1530 N	1276	-0-	-254	-0-	1274 3	2 9	N	2		145

GRAHAM		WELL #: 4608P		RRCID -> 236455	COMPL. DATE 06/17/2007	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11712	- 12665			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

GRAHAM		WELL #: 4632P		RRCID -> 237067	COMPL. DATE 11/25/2007	TOTAL DEPTH 12815	PERF.10899	- 12513			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

GRAHAM		WELL #: 4625P		RRCID -> 237098	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 1284	PERF.10957	- 12667			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MEEK 68		WELL #:		6832P	RRCID ->	237100	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11375 - 11728			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

GRAHAM		WELL #:		4609P	RRCID ->	237161	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10928 - 12620			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

GRAHAM		WELL #:		4623P	RRCID ->	237162	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10911 - 12337			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #:		4610P	RRCID ->	237174	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12831	PERF.11693 - 12603			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

KEETON		WELL #:		5626P	RRCID ->	237454	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11331 - 11601			
04	720 N	467	-0-	-253	-0-	467	1			N	-0-			141
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-			141
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	1			N	-0-			141
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-			141
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			141
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			141

GRAHAM		WELL #:		4618P	RRCID ->	237463	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10901 - 12620			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HOLLAND C		WELL #:		5721P	RRCID ->	237470	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12083	PERF.11435 - 11790	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800 N	1736	-0-	-64	-0-	467 1	1266 3	N	3			80
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	483 1	1172 3	N	1			81
06	2190 N	1504	-0-	-686	-0-	467 1	1037 3	N	-0-			81
07	1798 N	1427	-0-	-371	-0-	483 1	944 3	N	-0-			81
08	1643 N	1063	-0-	-580	-0-	1063 3		N	-0-	16 1		65
09	1500 N	1187	-0-	-313	-0-	1187 3		N	-0-			65

HOLLAND C		WELL #:		5718P	RRCID ->	237476	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11096 - 11780	
04	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	467 1	540 3	N	-0-			114
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	483 1	457 3	N	-0-			114
06	1170 N	898	-0-	-272	-0-	467 1	431 3	N	-0-			114
07	1054 N	850	-0-	-204	-0-	483 1	367 3	N	-0-			114
08	930 N	315	-0-	-615	-0-	315 3		N	-0-			114
*09	900 N	358	-0-	-542	-0-	358 3		N	-0-			114

GRAHAM		WELL #:		4615P	RRCID ->	237685	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10946 - 12427	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #:		4619P	RRCID ->	238307	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10897 - 12603	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #:		1221P	RRCID ->	244809	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11246 - 11347	
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	392 1	471 3	N	2			178
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	2 9		N	-0-			178
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			178
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			178
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		176
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176

MEADOWS		WELL #:			RRCID ->	245098	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11261 - 11629	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	467	1	778	3	N	-0-			74
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	483	1	786	3	N	-0-			74
06	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	467	1	623	3	N	-0-			74
07	1302 N	902	-0-	-400	-0-	483	1	419	3	N	-0-			74
08	1271 N	587	-0-	-684	-0-	587	3			N	-0-			74
09	1080 N	592	-0-	-488	-0-	592	3			N	-0-			74

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022														
04	1770 X	1421	-0-	-349	-0-	372	1	1041	3	N	7			32
						8	9							
05	1829 X	1340	-0-	-489	-0-	384	1	956	3	N	-0-			32
06	1800 N	1309	-0-	-491	-0-	372	1	930	3	N	6			38
						7	9							
07	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	384	1	882	3	N	35			73
						39	9							
08	1333 N	835	-0-	-498	-0-	829	3	6	9	N	5			78
09	1320 N	857	-0-	-463	-0-	857	3			N	-0-			78

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508														
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692														
04	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	372	1	2495	3	N	-0-			173
05	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	384	1	2135	3	N	-0-			173
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	372	1	2130	3	N	-0-			173
07	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	384	1	1935	3	N	-0-			173
08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	384	1	2031	3	N	-0-			173
*09	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	372	1	2093	3	N	-0-			173

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804														
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563														
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HEFLEY		WELL #: 4118P		RRCID -> 251211		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	372 1	1756 3	N	3			155
						3 9						
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	384 1	1708 3	N	14			169
						15 9						
06	2100 N	1964	-0-	-136	-0-	372 1	1590 3	N	2			171
						2 9						
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	384 1	1830 3	N	4			175
						4 9						
08	2108 N	1840	-0-	-268	-0-	1833 3	7 9	N	6			181
09	1950 N	1742	-0-	-208	-0-	1742 3		N	-0-			181

HEFLEY		WELL #: 4117P		RRCID -> 251212		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

HOLLAND C		WELL #:		RRCID -> 251221		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019												

KEETON		WELL #: 5608P		RRCID -> 251223		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 70		WELL #: 7024P		RRCID -> 251225		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383			
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	372 1	63 3	N	-0-			129
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	384 1	114 3	N	-0-			129
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	174 1	114 3	N	-0-			129
07	465 N	127	-0-	-338	-0-	127 3		N	-0-			129
08	496 N	133	-0-	-363	-0-	133 3		N	-0-	4 1		125
09	300 N	124	-0-	-176	-0-	124 3		N	-0-			125

GRAHAM		WELL #: 4602P		RRCID -> 251226		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #:		RRCID -> 252003	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11166	- 11586		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017												

CARR 14		WELL #: 1419P		RRCID -> 252054		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16

GRAHAM		WELL #: 4607P		RRCID -> 252279		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEAS 42		WELL #: 252735		RRCID -> 252735		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017												

GRAHAM		WELL #: 4617P		RRCID -> 252841		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NOAH		WELL #: 0813H		RRCID -> 254401		COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673			
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	467	1	3471	3	N	6	135
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	483	1	3417	3	N	5	140
06	4620 X	3608	-0-	-1012	-0-	467	1	3137	3	N	4	144
07	4774 X	3868	-0-	-906	-0-	483	1	3371	3	N	13	157
08	4774 X	3877	-0-	-897	-0-	483	1	3391	3	N	3	140
09	3960 X	3932	-0-	-28	-0-	467	1	3458	3	N	6	146

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	467	1	1589	3	N	4		75
						4	9						
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	483	1	1599	3	N	-0-		75
06	2310 N	1997	-0-	-313	-0-	467	1	1524	3	N	5		80
						6	9						
07	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	483	1	1571	3	N	2		82
						2	9						
08	2077 N	1650	-0-	-427	-0-	1650	3			N	-0-	32 1	50
09	2010 N	1514	-0-	-496	-0-	1514	3			N	-0-		50

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

04	10740 X	9896	-0-	-844	-0-	467	1	9353	3	N	69		277
						76	9						
05	10788 X	10023	-0-	-765	-0-	483	1	9433	3	N	97		374
						107	9						
06	13320 X	9586	-0-	-3734	-0-	467	1	9052	3	N	61	192 1	243
						67	9						
07	13764 X	9828	-0-	-3936	-0-	483	1	9266	3	N	72		315
						79	9						
08	13764 X	8043	-0-	-5721	-0-	483	1	7473	3	N	79	44 1	350
						87	9						
09	9900 X	9882	-0-	-18	-0-	467	1	9351	3	N	58	195 1	213
						64	9						

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

04	7140 X	5932	-0-	-1208	-0-	496	1	5359	3	N	70		445
						77	9						
05	6820 X	6070	-0-	-750	-0-	512	1	5452	3	N	96	185 1	356
						106	9						
06	5820 X	5123	-0-	-697	-0-	496	1	4486	3	N	128		484
						141	9						
07	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	512	1	8070	3	N	80		564
						88	9						
08	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	512	1	7412	3	N	50	238 1	376
						55	9						
*09	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	496	1	7280	3	N	47		423
						52	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 4613H		RRCID -> 266676		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF.13070 - 15604			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	1123	1	5034	3	N	58		310
05	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	1160	1	4962	3	N	69		379
06	7500 X	6263	-0-	-1237	-0-	1123	1	5072	3	N	62	185 1	256
07	7750 X	6358	-0-	-1392	-0-	1160	1	5120	3	N	71		327
08	7750 X	6420	-0-	-1330	-0-	1160	1	5174	3	N	78	46 1	359
09	6270 X	6058	-0-	-212	-0-	1123	1	4874	3	N	55		414

MEEK 68 SL		WELL #: 6835H		RRCID -> 272894		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12229		PERF.12438 - 16965			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEEK 68		WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12791 - 17201			
04	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	4813	1	9534	3	N	262	224 1	706
05	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	4974	1	9412	3	N	264	406 1	564
06	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	4813	1	8227	3	N	226	27 1	763
07	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	4974	1	8412	3	N	260	369 1	654
08	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	4974	1	8956	3	N	199	198 1	655
*09	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	4813	1	8653	3	N	216	371 1	500

MEEK 68 SL		WELL #: 6834H		RRCID -> 273965		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11980		PERF.12250 - 16619			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIXON		WELL #: 5633SL		RRCID -> 275459		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 12752		PERF.13020 - 17457			
04	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	852	1	10700	3	N	157	369 1	468
05	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	880	1	11053	3	N	231	197 1	502
06	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	852	1	10392	3	N	204	209 1	497
07	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	880	1	10626	3	N	220	188 1	529
08	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	880	1	8338	3	N	184	198 1	515
*09	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	852	1	7641	3	N	200	160 1	555

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099														
NOAH SL			WELL #: 0819H		RRCID -> 276139			COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL			WELL #: 5634H		RRCID -> 276146			COMPL. DATE 03/16/2014			TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119						

04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH			WELL #: 0817SL		RRCID -> 276189			COMPL. DATE 05/02/2014			TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702						

04	26810	X	26810	-0-	-0-	-0-	4433	1	22173	3	N	185	46	1			602
							204	9									
05	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	4580	1	22744	3	N	190	31	1			761
							209	9									
06	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	4433	1	22133	3	N	383	577	1			567
							421	9									
07	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	4580	1	22571	3	N	260	191	1			636
							286	9									
08	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	4580	1	22296	3	N	223	17	1			842
							245	9									
*09	26765	X	26765	-0-	-0-	-0-	4433	1	22119	3	N	194	17	1			1019
							213	9									

NOAH SL			WELL #: 0818H		RRCID -> 276414			COMPL. DATE 06/01/2014			TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370						

04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL			WELL #: 5635H		RRCID -> 276483			COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710						

04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099										
MEEK 68			WELL #: 6836SL		RRCID -> 276662	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH 13119	PERF.13356	- 18005				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	43466 X	43466	-0-	-0-	-0-	2818 1 454 9	40194 3	N	413	257 1	634		
05	44276 X	44276	-0-	-0-	-0-	2912 1 385 9	40979 3	N	350	418 1	566		
06	43077 X	43077	-0-	-0-	-0-	2818 1 449 9	39810 3	N	408	422 1	552		
07	45852 X	45852	-0-	-0-	-0-	2912 1 441 9	42499 3	N	401	382 1	571		
08	45492 X	45492	-0-	-0-	-0-	2912 1 507 9	42073 3	N	461	583 1	449		
*09	43518 X	43518	-0-	-0-	-0-	2818 1 435 9	40265 3	N	395	206 1	638		
MEEK 68 SL			WELL #: 6837H		RRCID -> 276672	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 12032	PERF.12330	- 16822				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
MEEK 68 SL			WELL #: 6838H		RRCID -> 276675	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 11685	PERF.11926	- 16350				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
CARR 14			WELL #: 1433SL		RRCID -> 278397	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL DEPTH 11921	PERF.12790	- 16640				
04	37155 X	37155	-0-	-0-	-0-	2709 1 843 9	33603 3	N	766	870 1	916		
05	35395 X	35395	-0-	-0-	-0-	2800 1 988 9	31607 3	N	898	1032 1	782		
06	36733 X	36733	-0-	-0-	-0-	2709 1 823 9	33201 3	N	748	636 1	894		
07	40341 X	40341	-0-	-0-	-0-	2807 1 669 9	36865 3	N	608	805 1	697		
08	35802 X	35802	-0-	-0-	-0-	3542 1 657 9	31603 3	N	597	947 1	347		
*09	35368 X	35368	-0-	-0-	-0-	3419 1 584 9	31365 3	N	531	218 1	660		
CARR 14 SL			WELL #: 1435H		RRCID -> 279631	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 11409	PERF.11733	- 16062				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
CARR 14 SL		WELL #: 1434H		RRCID -> 279672		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXON 5554 XL		WELL #: 1H		RRCID -> 281279		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621						
04	18469 X	18469	-0-	-0-	-0-	18104	3	365	9	N	332	583	1	205
05	15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	15296	3	351	9	N	319	209	1	315
06	15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	14722	3	354	9	N	322	212	1	425
07	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	14835	3	325	9	N	295	380	1	340
08	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	15628	3	293	9	N	266	382	1	224
*09	15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	15377	3	284	9	N	258	190	1	292

CARR 1357 EXL		WELL #: 1H		RRCID -> 283041		COMPL. DATE 07/28/2017		TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687						
04	26910 X	23710	-0-	-3200	-0-	23248	3	462	9	N	420	561	1	451
05	25017 X	24119	-0-	-898	-0-	23611	3	508	9	N	462	374	1	539
06	23640 X	20910	-0-	-2730	-0-	20496	3	414	9	N	376	371	1	544
07	24490 X	20401	-0-	-4089	-0-	19991	3	410	9	N	373	564	1	353
08	24490 X	20732	-0-	-3758	-0-	868	1	19401	3	N	421	388	1	386
*09	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	463	9	840	1	N	439	389	1	436
						483	9							

CARR 1357 EXL		WELL #: 2H		RRCID -> 283042		COMPL. DATE 07/28/2017		TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750						
04	12930 X	9920	-0-	-3010	-0-	9349	3	571	9	N	519	578	1	414
05	13361 X	10080	-0-	-3281	-0-	9549	3	531	9	N	483	387	1	510
06	12780 X	12382	-0-	-398	-0-	12002	3	380	9	N	345	385	1	470
07	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	12101	3	408	9	N	371	381	1	460
08	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	868	1	11080	3	N	390	380	1	470
						429	9							
09	12390 X	11695	-0-	-695	-0-	840	1	10412	3	N	403	379	1	494
						443	9							

DIXON 5554 XL		WELL #: 3H		RRCID -> 283044		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112						
04	42474 X	42474	-0-	-0-	-0-	42232	3	242	9	N	220	215	1	350
05	38898 X	38898	-0-	-0-	-0-	38621	3	277	9	N	252	201	1	401
06	36294 X	36294	-0-	-0-	-0-	36053	3	241	9	N	219	385	1	235
07	35593 X	35593	-0-	-0-	-0-	35337	3	256	9	N	233	195	1	273
08	36389 X	36389	-0-	-0-	-0-	36148	3	241	9	N	219	15	1	477
*09	37717 X	37717	-0-	-0-	-0-	37357	3	360	9	N	327	369	1	435

DIXON 5554 CXL		WELL #: 4H		RRCID -> 283045		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817						
04	25005 X	25005	-0-	-0-	-0-	1320	1	22918	3	N	697	1185	1	642
						767	9							
05	28900 X	28900	-0-	-0-	-0-	1364	1	26720	3	N	742	768	1	616
						816	9							
06	26776 X	26776	-0-	-0-	-0-	1320	1	24579	3	N	797	613	1	800
						877	9							
07	27080 X	27080	-0-	-0-	-0-	1364	1	24913	3	N	730	769	1	761
						803	9							
*08	27416 X	27416	-0-	-0-	-0-	2843	1	23889	3	N	622	595	1	788
						684	9							
*09	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	2160	1	22362	3	N	683	582	1	889
						751	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099														
DIXON 5554 CXL			WELL #: 6H		RRCID -> 283335			COMPL. DATE 10/13/2017			TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 CXL			WELL #: 5H		RRCID -> 283872			COMPL. DATE 11/23/2017			TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS 5859 WXL			WELL #: 3H		RRCID -> 284129			COMPL. DATE 02/07/2018			TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019						
04		26550 X	23087	-0-	-3463	-0-	22352	3	735	9	N	668	697	1			207
05		27435 X	24501	-0-	-2934	-0-	23667	3	834	9	N	758	704	1			261
06		24840 X	21754	-0-	-3086	-0-	21028	3	726	9	N	660	706	1			215
07		23870 X	18461	-0-	-5409	-0-	17701	3	760	9	N	691	524	1			382
08		27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	1339	1	25366	3	N	626	710	1			298
							689	9									
*09		24750 X	24750	-0-	-0-	-0-	1296	1	22834	3	N	564	701	1			161
							620	9									

FRANCIS 5859 EXL			WELL #: 2H		RRCID -> 284290			COMPL. DATE 02/07/2018			TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820						
04		30750 X	26481	-0-	-4269	-0-	25634	3	847	9	N	770	713	1			270
05		30442 X	24379	-0-	-6063	-0-	23434	3	945	9	N	859	704	1			425
06		28320 X	23258	-0-	-5062	-0-	22468	3	790	9	N	718	730	1			413
07		27993 X	23456	-0-	-4537	-0-	22636	3	820	9	N	745	854	1			304
08		27528 X	23277	-0-	-4251	-0-	868	1	21693	3	N	651	733	1			222
							716	9									
09		26490 X	21834	-0-	-4656	-0-	840	1	20256	3	N	671	361	1			532
							738	9									

CARR 1312 EXL			WELL #: 2H		RRCID -> 284552			COMPL. DATE 04/15/2018			TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679						
04		29370 X	26383	-0-	-2987	-0-	1296	1	24394	3	N	630	890	1			408
							693	9									
05		30349 X	1434	-0-	-28915	-0-	1339	1	95	3	N	-0-					408
06		29370 X	1296	-0-	-28074	-0-	1296	1			N	-0-					408
07		27807 X	1339	-0-	-26468	-0-	1339	1			N	-0-					408
08		27807 X	-0-	-0-	-27807	-0-	-0-	-0-			N	-0-					408
*09		26370 X	-0-	-0-	-26370	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178	1	63	7	167

CARR 1312 WXL			WELL #: 3H		RRCID -> 285102			COMPL. DATE 04/10/2018			TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323						
04		16470 X	16174	-0-	-296	-0-	15504	3	670	9	N	609	540	1			421
05		17019 X	15881	-0-	-1138	-0-	15402	3	479	9	N	435	365	1			491
06		15810 X	14859	-0-	-951	-0-	14466	3	393	9	N	357	539	1			309
07		16709 X	15392	-0-	-1317	-0-	15016	3	376	9	N	342	359	1			292
08		16709 X	14491	-0-	-2218	-0-	14103	3	388	9	N	353	189	1			456
09		16170 X	12306	-0-	-3864	-0-	11966	3	340	9	N	309	352	1			413

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018										TOTAL DEPTH	13308	PERF.13207	- 21038
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	51840 X	42615	-0-	-9225	-0-	42509 3	106 9	N	96	189 1		131	
05	31899 X	27454	-0-	-4445	-0-	27386 3	68 9	N	62			193	
06	42739 X	42739	-0-	-0-	-0-	42643 3	96 9	N	87			280	
07	44051 X	43535	-0-	-516	-0-	43370 3	165 9	N	150	194 1		236	
08	55535 X	55535	-0-	-0-	-0-	55447 3	88 9	N	80	186 1		130	
*09	55408 X	55408	-0-	-0-	-0-	55236 3	172 9	N	156			286	
CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018										TOTAL DEPTH	13173	PERF.13424	- 20510
04	57690 X	41917	-0-	-15773	-0-	41900 3	17 9	N	15			586	
05	63457 X	53910	-0-	-9547	-0-	53880 3	30 9	N	27			613	
06	61410 X	42813	-0-	-18597	-0-	42805 3	8 9	N	7			620	
07	63457 X	44590	-0-	-18867	-0-	44578 3	12 9	N	11			631	
08	53909 X	43465	-0-	-10444	-0-	43451 3	14 9	N	13	2 1		642	
09	52170 X	40420	-0-	-11750	-0-	40398 3	22 9	N	20	187 1		475	
FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018										TOTAL DEPTH	11690	PERF.11963	- 18682
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018										TOTAL DEPTH	11597	PERF.12110	- 19546
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019										TOTAL DEPTH	13385	PERF.13708	- 19232
04	10560 X	9495	-0-	-1065	-0-	9495 3		N	-0-			37	
05	11284 X	9846	-0-	-1438	-0-	9846 3		N	-0-			37	
06	10920 X	10218	-0-	-702	-0-	10218 3		N	-0-			37	
07	11284 X	11158	-0-	-126	-0-	11158 3		N	-0-			37	
08	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10681 3	20 9	N	18	14 1		41	
09	10230 X	9872	-0-	-358	-0-	9872 3		N	-0-			41	
FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019										TOTAL DEPTH	13152	PERF.13619	- 20713
04	26917 X	26917	-0-	-0-	-0-	26666 3	251 9	N	228	188 1		281	
05	21948 X	19604	-0-	-2344	-0-	19251 3	353 9	N	321	376 1		226	
06	23310 X	18036	-0-	-5274	-0-	17796 3	240 9	N	218	189 1		255	
07	27807 X	18536	-0-	-9271	-0-	18301 3	235 9	N	214	385 1		84	
08	27807 X	17221	-0-	-10586	-0-	1209 1	15769 3	N	221	177 1		128	
						243 9							
09	26910 X	16462	-0-	-10448	-0-	1170 1	15069 3	N	203	192 1		139	
						223 9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MEEK 6814 XL				WELL #:	2H	RRCID ->	287257	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	13140	PERF.15192 - 21111		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		55910 X	55910	-0-	-0-	-0-	55897 3	13 9	N		12			104
05		58704 X	58704	-0-	-0-	-0-	58659 3	45 9	N		41			145
06		60960 X	55196	-0-	-5764	-0-	55168 3	28 9	N		25			170
07		61163 X	53631	-0-	-7532	-0-	53586 3	45 9	N		41			211
08		61163 X	55707	-0-	-5456	-0-	55665 3	42 9	N		38	173 1		76
09		56820 X	48768	-0-	-8052	-0-	48740 3	28 9	N		25			101

FRANCIS 5859 WXL				WELL #:	4H	RRCID ->	287353	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.13607 - 20711		
04		41850 X	33178	-0-	-8672	-0-	33009 3	169 9	N		154	174 1		190
05		40796 X	36134	-0-	-4662	-0-	35974 3	160 9	N		145	173 1		162
06		40543 X	40543	-0-	-0-	-0-	40369 3	174 9	N		158	169 1		151
07		43460 X	43460	-0-	-0-	-0-	43271 3	189 9	N		172	173 1		150
08		37262 X	28507	-0-	-8755	-0-	2709 1	25671 3	N		115	6 1		259
							127 9							
09		40530 X	38906	-0-	-1624	-0-	2622 1	36166 3	N		107			366
							118 9							

FILLINGIM				WELL #:	4019P	RRCID ->	290790	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11379 - 11570		
05		0 W	814	-0-	814	814	384 1	430 3	N		-0-			-0-
06		0 W	774	-0-	774	1588	372 1	402 3	N		-0-			-0-
07		0 W	803	-0-	803	2391	384 1	419 3	N		-0-			-0-
08		2785 N	394	-0-	-2391	-0-	394 3		N		-0-			-0-
*09		870 N	348	-0-	-522	-0-	348 3		N		-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931										
FILLINGIM				WELL #:	4004P	RRCID ->	202939	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12329 - 12390		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	53 7		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

FILLINGIM				WELL #:	4021P	RRCID ->	223171	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11380 - 11525		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	17 7		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639										
TESSON				WELL #:	1012	RRCID ->	101506	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11388 - 11495		
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N		-0-			328
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N		-0-			328
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N		-0-			328
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N		-0-			328
*08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N		-0-			328
*09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N		-0-			328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)			13147 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
BACH 12			WELL #: 1012			RRCID -> 117792			COMPL. DATE 07/07/1985			TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764		
M	O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, ET AL			WELL #: 106			RRCID -> 280483			COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461			RRCID -> 079083			COMPL. DATE 10/23/1978			TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526		
LOHBERGER UNIT			WELL #:											
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			11/14/2018								

HUNTER 34			WELL #: 2			RRCID -> 145833			COMPL. DATE 04/28/1993			TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY			WELL #: 1			RRCID -> 174723			COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)			13147 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
PURYEAR			WELL #: 1			RRCID -> 044343			COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY			WELL #: 1			RRCID -> 045370			COMPL. DATE 01/14/1969			TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)		//CONT.//		13147 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HELTON, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	047274	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	19576	-		19910	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)				13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC				040209												
ARDELL, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.	13918	-		13964	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
WISE		WELL #:		2	RRCID ->	048486	COMPL. DATE	06/24/1970	TOTAL DEPTH	16040	PERF.	13658	-		13880	

04	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11594 X	11590	-0-	-4	-0-	11588	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	11220 X	11080	-0-	-140	-0-	11079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11780 X	11464	-0-	-316	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
08	11780 X	11351	-0-	-429	-0-	11350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11400 X	10910	-0-	-490	-0-	10910	2			N	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #:		2	RRCID ->	049183	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13722	-		13762	

04	8370 X	8146	-0-	-224	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
05	8494 X	8452	-0-	-42	-0-	8451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8220 X	6215	-0-	-2005	-0-	6214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8432 X	7144	-0-	-1288	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
08	8463 X	7347	-0-	-1116	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
09	8190 X	7519	-0-	-671	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

PURYEAR		WELL #:		2	RRCID ->	049973	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13624	-		13674	

04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

FILLINGM		WELL #:		2020	RRCID ->	050671	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	13496	-		13516	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			77
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			77

 PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-			-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-			-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		Y	-0-			-0-
*09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		Y	-0-			-0-

 BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-			-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		N	-0-			-0-
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		N	-0-			-0-
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-			-0-
*09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-			-0-

 ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
 KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
LOHBERGER, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	14566 - 14577	
04	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2		N	-0-			62
05	8339 X	5193	-0-	-3146	-0-	5193	2		N	-0-			62
06	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8305	2	6 9	N	5			67
07	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2		N	-0-			67
08	8339 X	8141	-0-	-198	-0-	8141	2		N	-0-			67
09	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-				N	NO RPT			67

HUNTER, MYRLE		WELL #:		1	RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.	14656 - 14671	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	049077	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	20040	PERF.	13666 - 13675	
BRADSTREET UNIT				1089									
04	11490 X	11088	-0-	-402	-0-	11088	2		N	-0-			-0-
05	11873 X	10426	-0-	-1447	-0-	10426	2		N	-0-			-0-
06	11400 X	11306	-0-	-94	-0-	11306	2		N	-0-			-0-
07	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2		N	-0-			-0-
08	11470 X	11282	-0-	-188	-0-	11282	2		N	-0-			-0-
09	11310 X	5111	-0-	-6199	-0-	5111	2		N	-0-			-0-

BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	14142 - 14479	
04	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2		N	-0-			-0-
05	6262 X	3810	-0-	-2452	-0-	3810	2		N	-0-			-0-
06	6060 X	4099	-0-	-1961	-0-	88	1	4011 2	N	-0-			-0-
07	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-				N	-0-			-0-
08	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-				N	-0-			-0-
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-				N	NO RPT			-0-

FILLINGIM		WELL #:		1020	RRCID ->	159553	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	20044	PERF.	13480 - 13500	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS)		WELL #:		13147 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
FILLINGIN-TEAS		WELL #:		1	RRCID ->	079999	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13498 - 13518	
04	4158	3084	-0-	-1074	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
05	4153	3115	-0-	-1038	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
06	4478	3244	-0-	-1234	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
07	4197	3137	-0-	-1060	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
08	4087	3082	-0-	-1005	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
*09	3212	2611	-0-	-601	-0-	2611	2		N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW)		13147 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID -> 167417		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14254 - 14288	
PEAK-WALSER													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA)		13149 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1026		RRCID -> 165833		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15310 - 15314	
NATALIE													
04	6840	6365	-0-	-475	-0-	6365	2		N	-0-			75
05	7068	5727	-0-	-1341	-0-	5727	2		N	-0-			75
06	6840	5413	-0-	-1427	-0-	5413	2		N	-0-			75
07	6541 #	5011	-0-	-1530	-0-	5011	2		N	-0-			75
08	6572 #	5468	-0-	-1104	-0-	5468	2		N	-0-			75
09	6360 #	NO RPT	-0-	-6360	-0-				N	NO RPT			75

BULER (MISSISSIPPIAN)		13205 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1309 T		RRCID -> 120002		COMPL. DATE 11/25/1985		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9522 - 9534	
MCCARTOR													
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 202239		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9698 - 9712			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MCLAIN, SAMUEL, -D-		WELL #: 1		RRCID -> 021942		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 080600		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9599 - 9614			
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1 9	N	1			64
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			64
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-	1 5		63
*07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			63
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			63
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			63

BULER, NORTH (MORROW, LOWER)		13207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452										
MCLAIN, GLEN		WELL #: 1 L		RRCID -> 032272		COMPL. DATE 07/10/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9476 - 9488		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
*09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		13207 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282045		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7022 - 8569		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 060490		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8501 - 8511		
GRIFFIN, GLORIA		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 193728		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8666 - 8676		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLAIN		WELL #: 3098		RRCID -> 243624		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8694 - 8706		
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3811 2	6 9	N	5			37
05	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2		N	-0-			37
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2		N	-0-			37
*07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2		N	-0-			37
08	2914 X	2680	-0-	-234	-0-	2680 2		N	-0-			37
09	2820 X	1961	-0-	-859	-0-	1961 2		N	-0-			37

BULER, SE. (LOWER MORROW)		13211 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395										
HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 178629		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10304 - 10318		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUSSARD (MORROW UPPER)		13985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206											
BUSSARD-CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 102774		COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)		13987 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
HUMPHREYS		WELL #: 1D		RRCID -> 227050		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992				
04	3150 #	-0-	-0-	-3150	-0-				N	-0-			13
05	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-				N	7			20
06	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-				N	2			22
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*08	4960 #	6520	-0-	1560	1560	6517	2	3	9	N	3		25
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1560				N	NO RPT			25

CNE (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #: G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044				
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	-0-		198
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	52	1	98	2	N	-0-		198
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	61	1	97	2	N	-0-		198
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	48	1	70	2	N	-0-		198
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	57	1	90	2	N	-0-		198
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	54	1	75	2	N	42	188 1	52
						46	9						

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042				
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	446	1	1325	2	N	-0-		-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	236	1	974	2	N	-0-		-0-
06	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	271	1	779	2	N	-0-		-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	333	1	1242	2	N	-0-		-0-
08	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	250	1	760	2	N	-0-		-0-
09	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	268	1	763	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMBRIDGE (ATOKA) OVERFLOW ENERGY, LLC DUKE SWD		15002 100 628574		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
WELL #:		3R		RRCID -> 214112		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3740 - 5780						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613		RRCID -> 124050		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8754 - 8760						
04	2927	2927	-0-	-0-	-0-	2891	2	36	9	N	33					235
05	3191	3191	-0-	-0-	-0-	3160	2	31	9	N	28	184	1			79
06	2962	2962	-0-	-0-	-0-	152	1	2810	2	N	-0-					79
07	3052	3052	-0-	-0-	-0-	119	1	2920	2	N	12					91
						13	9									
08	2542	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					91
09	2460	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					91

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC DICKINSON 471		704176		RRCID -> 227857		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9280 - 10342						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC DUTCHER, W. H. -B-		15002 500 676084		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
WELL #:		1		RRCID -> 073596		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 7280 - 8838						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613		RRCID -> 087023		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9032 - 9036						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2	RRCID -> 129272	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 7704	-	9669
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		39
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	800 2	3 9	42
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		42
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		42
*08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		42
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		42
REMORA OPERATING, LLC		701613						
LONGHOFER		WELL #: 2	RRCID -> 093633	COMPL. DATE 05/21/1981	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9270	-	9292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						
PARNELL 475		WELL #: 8	RRCID -> 223904	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8753	-	8769
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
CAMP (MORROW, LOWER)		15047 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785						
COURSON		WELL #: 1572	RRCID -> 190887	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 9325	PERF. 8997	-	9009
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER)		15164 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056						
CAMPBELL		WELL #: 1011	RRCID -> 078914	COMPL. DATE 04/21/1978	TOTAL DEPTH 11785	PERF.11640	-	11648
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		-0-
06	2010 N	1823	-0-	-187	-0-	1823 2		-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		-0-
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		-0-
09	1830 N	1670	-0-	-160	-0-	1670 2		-0-
CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847						
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215	RRCID -> 270795	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 11851	PERF. 7270	-	7320
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		-0-
*09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	993 3	62 9	56

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS				WELL #: 1038	RRCID -> 175570	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 6991	- 7113					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			40
*08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

HUMPHREYS				WELL #: 2038	RRCID -> 175584	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7108	- 7124					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

HUMPHREYS				WELL #: 3038	RRCID -> 178609	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7074	- 7256					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

HUMPHREYS				WELL #: 4038	RRCID -> 189289	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7080	- 7118					
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

HUMPHREYS				WELL #: 5038	RRCID -> 192339	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7008	- 7118					
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			76
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			76
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			76
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	2	8	9	N	7			83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			87
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

CANADIAN (MORROW LO)				15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
BRAINARD, E. S. F. -G-				WELL #: 102 L	RRCID -> 049047	COMPL. DATE 09/24/1970	TOTAL DEPTH 12714	PERF. 12600	- 12676					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN (MORROW LO)		//CONT.//		15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
BRIANARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID -> 191533	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH 12688	PERF.11244	- 12640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)				15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102	RRCID -> 049048	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 12714	PERF.11252	- 12676		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID -> 049646	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH 12688	PERF.11244	- 12640		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 066267	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 12570	PERF.10949	- 10960		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

FROST, MARY E.		WELL #:		1109	RRCID -> 071929	COMPL. DATE 06/20/1977	TOTAL DEPTH 12460	PERF.10812	- 10830		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			52

JARUIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 086359	COMPL. DATE 11/03/1979	TOTAL DEPTH 11545	PERF.11341	- 11348		
04	60 N	56	-0-	-4		-0-	56 2		N	-0-	54
05	54 N	54	-0-	-0-		-0-	54 2		N	-0-	54
06	60 N	54	-0-	-6		-0-	54 2		N	-0-	54
07	62 N	60	-0-	-2		-0-	60 2		N	-0-	54
08	62 N	61	-0-	-1		-0-	61 2		N	-0-	54
09	60 N	56	-0-	-4		-0-	56 2		N	-0-	25

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 - 11148					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3158 X		3158	-0-	-0-	-0-	3156	2	2	9	N		2		54
05		3181 X		3181	-0-	-0-	-0-	3180	2	1	9	N		1		55
06		2893 X		2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N		-0-		55
07		3019 X		3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N		-0-		55
08		2932 X		2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N		-0-		55
*09		2737 X		2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N		-0-		55

UNITED ENERGY OPERATING, LLC				877206		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
GARVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497					
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		53
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		53
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		53
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

CANADIAN, NE (DOUGLAS)				15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		036587												
URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6950 - 6965					
04		1410 N		1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N		-0-		25
05		1458 N		1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N		-0-		25
06		1430 N		1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N		-0-		25
07		1514 N		1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N		-0-		25
08		1525 N		1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N		-0-		25
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-					N	NO RPT			25

URSHEL A		WELL #:		2	RRCID ->	164776	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6894 - 6932					
04		2651 X		2651	-0-	-0-	-0-	30	1	2589	2	N		29	191 1	30
								32	9							
05		2644 X		2644	-0-	-0-	-0-	31	1	2596	2	N		15		45
								17	9							
06		2492 X		2492	-0-	-0-	-0-	30	1	2453	2	N		8		53
								9	9							
07		2537 X		2537	-0-	-0-	-0-	31	1	2491	2	N		14		67
								15	9							
08		2476 X		2476	-0-	-0-	-0-	31	1	2434	2	N		10		77
								11	9							
09		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-	-0-					N	NO RPT			77

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		2	RRCID ->	055936	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6882 - 6922					
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID ->	055954	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6959 - 6994					
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2850	2	6 9	N	5 189 1	28
05		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2983	2	8 9	N	7	35
06		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2855	2	3 9	N	3	38
07		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2970	2	2 9	N	2	40
08		2945 N	2865	-0-	-80	-0-	2857	2	8 9	N	7	47
09		2850 N	1850	-0-	-1000	-0-	1850	2		N	-0-	47

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901												
04		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	2	4 9	N	4 187 1	21
05		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1547	2	2 9	N	2	23
06		1500 N	1124	-0-	-376	-0-	1122	2	2 9	N	2	25
07		1581 N	936	-0-	-645	-0-	934	2	2 9	N	2	27
08		1550 N	1359	-0-	-191	-0-	1359	2		N	-0-	27
*09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1 9	N	1	28

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913												
04		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2484	2	3 9	N	3	17
05		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-	17
06		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-	17
07		2480 N	2232	-0-	-248	-0-	2232	2		N	-0-	17
08		2387 N	2116	-0-	-271	-0-	2116	2		N	-0-	17
09		2220 N	2137	-0-	-83	-0-	2137	2		N	-0-	17

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898												
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-	-0-
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-	-0-
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-	-0-
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-	-0-
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-	-0-
*09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-	-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858												
04		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2809	2	4 9	N	4	164
05		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2772	2	10 9	N	9	173
06		1950 N	1341	-0-	-609	-0-	1340	2	1 9	N	1	174
07		2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1899	2		N	-0-	174
08		2015 N	637	-0-	-1378	-0-	637	2		N	-0-	174
*09		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2952	2	1 9	N	1	175

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID ->	060694	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6936 - 7014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID ->	060743	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6854 - 6894		
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2161	2	31	9	N	28			47
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			47
06	2100 N	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-			47
07	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-			47
08	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1983	2			N	-0-			47
09	2010 N	1909	-0-	-101	-0-	1909	2			N	-0-			47
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID ->	062286	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	6829 - 7046		
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URSHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088950	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	6766 - 6832		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID ->	093020	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6893 - 6928		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	6947 - 6982		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
URSHEL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 238897	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 6904	- 6965		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		99
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		99
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-		99
*07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-		99
*08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-		99
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
URSHEL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 141779	COMPL. DATE 05/09/1992	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6784	- 7045		
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	378 2		N	-0-		-0-
05	155 N	27	-0-	-128	-0-	27 2		N	-0-		-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
07	403 N	263	-0-	-140	-0-	263 2		N	-0-		-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
*09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931							
URSHEL				WELL #: 2066	RRCID -> 249438	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 11444	PERF. 6952	- 6956		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)				15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
NIX, WILLIAM DALE -R-				WELL #: 1089	RRCID -> 053186	COMPL. DATE 08/07/1972	TOTAL DEPTH 11846	PERF. 6604	- 6687		
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-

YOKLEY, MAE E. -D-				WELL #: 1098	RRCID -> 053382	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 6566	- 6576		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NIX, DALE -J-				WELL #: 2090	RRCID -> 053573	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6616	- 6698		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FRASS		WELL #:		1098	RRCID ->	053618	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 6563 - 6514		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1436 2		12 9	N	11		95
05		1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1431 2			N	-0-		95
06		1440 N	1318	-0-	-122	-0-	1318 2			N	-0-		95
07		1488 N	1336	-0-	-152	-0-	1336 2			N	-0-		95
08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			N	-0-		95
*09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2			N	-0-		95

FRASS		WELL #:		2099	RRCID ->	053930	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	7086	PERF. 6659 - 6720		
04		570 N	564	-0-	-6	-0-	564 2			N	-0-		28
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-		28
06		570 N	279	-0-	-291	-0-	279 2			N	-0-		28
07		589 N	60	-0-	-529	-0-	60 2			N	-0-		28
08		589 N	83	-0-	-506	-0-	83 2			N	-0-		28
09		270 N	116	-0-	-154	-0-	116 2			N	-0-		28

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID ->		189069	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 6720 - 6766		
NIX		WELL #:		1082									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NIX		WELL #:		2082	RRCID ->	191473	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6641 - 6705		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NIX "A"		WELL #:		1091	RRCID ->	193225	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6596 - 6607		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6597 - 6659		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)			15215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
WEBB, ARTHUR			WELL #: 1124		RRCID -> 047976		COMPL. DATE 02/05/1970			TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NIX, DALE -J-			WELL #: 1090		RRCID -> 048362		COMPL. DATE 05/19/1970			TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947				
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-			187
05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2947	2	2	9	N	2			189
06	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2285	2	6	9	N	5			194
07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-	179	1	15
08	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			15
*09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3334	2	4	9	N	4			19
FRASS -107-			WELL #: 2107		RRCID -> 166103		COMPL. DATE 06/24/1996			TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984				
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			147
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	N	3			150
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	717	2	4	9	N	4			154
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	732	2	3	9	N	3			157
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	N	3			160
*09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1			161
WEBB			WELL #: 3124		RRCID -> 227452		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960				
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
06	1680 N	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
08	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
09	1230 N	196	-0-	-1034	-0-	196	2			N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 209915		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730				
FRASS			WELL #: 3100											
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			12
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			12
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-	4	5	8
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			8
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			8
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			8
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		RRCID -> 193362		COMPL. DATE 12/21/2002			TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686				
KELLY			WELL #: 2106											
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2898	2	9	9	N	8			30
05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-			30
06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-			30
07	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			30
*08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-			30
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			30

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
FLOWERS, GILMAN		WELL #: 2 U		RRCID -> 065652		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021																

FLOWERS, LOIS		WELL #: 2 U		RRCID -> 067578		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FLOWERS		WELL #: 2040		RRCID -> 069594		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490								
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	30	1	1107	2	N	-0-					44
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	2	N	-0-					44
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	2	N	-0-					44
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1137	2	N	-0-					44
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	N	-0-					44
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					44

FLOWERS, LOIS		WELL #: 3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510								
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	30	1	95	2	N	-0-					147
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-					147
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	30	1	73	2	N	-0-					147
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	31	1	70	2	N	-0-					147
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	31	1	46	2	N	-0-					147
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					147

ROY		WELL #: 1		RRCID -> 133590		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335								
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	30	1	331	2	N	-0-					55
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-					55
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	30	1	327	2	N	-0-					55
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	31	1	338	2	N	-0-					55
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-					55
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					55

BCE-MACH II LLC		040205		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580								
WELLS, J. O.		WELL #: 1095														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		3
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2	N	-0-		3
06	510 N	444	-0-	-66	-0-	444	2	N	-0-		3
07	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	2	N	-0-		3
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2	N	-0-		3
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		3

WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495			
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	50	
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2	N	-0-	50	
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2	N	-0-	50	
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2	N	-0-	50	
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2	N	-0-	50	
*09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-	50	

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366			
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	836	2	8 9	N	7	38
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-	38
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-	38
07	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2		N	-0-	38
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2 9	N	2	40
*09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1 9	N	1	41

SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	151	-0-	151	248	151	2		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	65	-0-	65	313	65	2		N	-0-	-0-
*08	403 X	90	-0-	-313	-0-	90	2		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620			
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	725	2	61 9	N	55	90
05	899 N	793	-0-	-106	-0-	741	2	52 9	N	47	48
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	711	2	64 9	N	58	40
07	806 N	789	-0-	-17	-0-	731	2	58 9	N	53	38
*08	806 N	802	-0-	-4	-0-	729	2	73 9	N	66	42
*09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	722	2	53 9	N	48	90

YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC				040209										
ISAACS 207				WELL #: 1	RRCID -> 060366	COMPL. DATE	12/13/1974	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6960 - 6966			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS 207				WELL #: 4	RRCID -> 115115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	6921 - 6949			
04	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-			94
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-			94
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-			94
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	279	3	6	9	N	5			99
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	271	3	2	9	N	2			101
09	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	3			N	-0-			101

ISAACS 207				WELL #: 3	RRCID -> 279801	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	6950 - 6976			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MATHERS				WELL #: 9	RRCID -> 051970	COMPL. DATE	12/17/1971	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7176 - 7258			
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6	9	Y	5			42
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	Y	2			44
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	2	3	9	Y	3			47
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-			47
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2			Y	-0-			47
09	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2			Y	-0-			47

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 052171	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	7098 - 7130			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH 157				WELL #: 13	RRCID -> 052360	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	4292 - 4696			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MATHERS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 052578		COMPL. DATE 05/13/1972		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MATHERS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 052624		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136				
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	72	1	733	2	Y	-0-	7
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	Y	-0-	7
06	840 N	579	-0-	-261	-0-	72	1	507	2	Y	-0-	7
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	74	1	788	2	Y	-0-	7
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	Y	-0-	7
*09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	48	1	737	2	Y	-0-	7

MATHERS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 053608		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		5	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		5	
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	

SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436				
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1145	2	37	9	N	34	89
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1181	2	9	9	N	8	97
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	2	2	9	N	2	99
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-	99
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-	99
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2			N	-0-	99

STUDER		WELL #: 2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972		TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343				
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2284	2	47	9	N	43	143
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2369	2	46	9	N	42	185
06	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	2221	2	41	9	N	37	222
07	2356 N	2330	-0-	-26	-0-	2311	2	19	9	N	17	53
08	2356 N	2346	-0-	-10	-0-	2302	2	44	9	N	40	93
09	2250 N	2174	-0-	-76	-0-	2134	2	40	9	N	36	129

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
GAME		WELL #: 1		RRCID -> 055539		COMPL. DATE 04/19/1973		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 055689		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408				
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	N	11	100
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1067	2	8	9	N	7	107
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-	107
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5	112
08	930 N	904	-0-	-26	-0-	898	2	6	9	N	5	117
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	830	2	3	9	N	3	120

STUDER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058143		COMPL. DATE 12/11/1973		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140				
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	N	4	22
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-	22
06	450 N	88	-0-	-362	-0-	88	2			N	-0-	22
07	465 N	68	-0-	-397	-0-	68	2			N	-0-	22
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-	22
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-	22

SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 058270		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #: 1216		RRCID -> 059471		COMPL. DATE 09/05/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILDENBRAND		WELL #: 1		RRCID -> 062353		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOOVER, LOUISE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	063196	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	7636 - 7704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TEAGUE LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	064548	COMPL. DATE	12/04/1975	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7025 - 7116
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	666	2	1 9	N	1		90
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N			90
06	690 N	655	-0-	-35	-0-	655	2		N			90
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N			90
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2		N			90
09	660 N	92	-0-	-568	-0-	92	2		N			90

HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	7547 - 10829
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		Y	-0-		42
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		Y	-0-		42
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		Y	-0-		42
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		Y	-0-		42
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-		42
*09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1426	2	12 9	Y	11		53

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #:		2	RRCID ->	067041	COMPL. DATE	06/24/1976	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7110 - 7146
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		100
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-		100
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-		100
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-		100
08	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2		N	-0-		100
09	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2		N	-0-		100

LITTLE 43		WELL #:		1043 U	RRCID ->	069294	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7512 - 7581
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682 2	Y	-0-		1
05	744 N	131	-0-	-613	-0-	31	1	100 2	Y	-0-		1
06	720 N	661	-0-	-59	-0-	30	1	620 2	Y	10		11
						11	9					
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742 2	Y	-0-		11
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	731 2	Y	-0-		11
*09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	709 2	Y	-0-		11

MATHERS RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	069593	COMPL. DATE	10/04/1971	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	7101 - 7171
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	069727	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7222 - 7230		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		10	RRCID ->	070673	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7250 - 7472		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		9	RRCID ->	070845	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7656	PERF. 7196 - 7496		
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	2	24 9	N	22			22
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1 9	N	1			23
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			23
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			23
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			23
*09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			23

MATHERS RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	073515	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7008 - 7087		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID ->	073518	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7000 - 7238		
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
*09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-

SHALLER, FRANK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	073956	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7110 - 7156		
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-	115 1		22
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			22
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			22
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			22
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			22
09	750 N	511	-0-	-239	-0-	511	2		N	-0-			22

SHALLER, FRANK -C-		WELL #:		2155	RRCID ->	073957	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7068 - 7292		
04	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	1329	2		N	-0-			67
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			67
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			67
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			67
08	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	1696	2		N	-0-			67
09	1620 N	1520	-0-	-100	-0-	1520	2		N	-0-			67

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 3150		RRCID -> 075622		COMPL. DATE 11/10/1977			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1383	2	9	9	N	8				65
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2				67
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	N	2				69
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1390	2	1	9	N	1				70
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-				70
*09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1297	2	4	9	N	4				74

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #: 11UT		RRCID -> 076875		COMPL. DATE 05/22/1978			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 077143		COMPL. DATE 01/27/1978			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #: 27		RRCID -> 077224		COMPL. DATE 03/08/1978			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-				-0-

SHALLER, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 077428		COMPL. DATE 10/07/2000			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450						
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1181	2	28	9	Y	25				115
05	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1169	2	26	9	Y	24				139
06	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	1118	2	20	9	Y	18				157
07	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	990	2	19	9	Y	17				174
08	1209 N	845	-0-	-364	-0-	839	2	6	9	Y	5	161	1		18
*09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	Y	7				25

MATHERS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 077922		COMPL. DATE 03/26/1978			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120						
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				28
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				28
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28

MATHERS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 078340		COMPL. DATE 05/11/1978			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
GAME		WELL #: 3		RRCID -> 080954		COMPL. DATE 08/18/1978		TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 4		RRCID -> 085396		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 085397		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #: 37		RRCID -> 087491		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 087643		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184								
04	720 N	649	-0-	-71	-0-	640	2	9	9	N	8					117
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11	9	N	10					127
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					127
07	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					127
08	682 N	467	-0-	-215	-0-	465	2	2	9	N	2					129
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					129

MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075								
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154								
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					13
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-					13
06	600 N	301	-0-	-299	-0-	301	2			Y	-0-					13
07	589 N	168	-0-	-421	-0-	168	2			Y	-0-					13
08	496 N	47	-0-	-449	-0-	47	2			Y	-0-					13
09	300 N	27	-0-	-273	-0-	27	2			Y	-0-					13

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	646	-0-	-439	-0-	31	1	615	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	428	-0-	-622	-0-	30	1	398	2	Y	-0-			-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	31	1	1218	2	Y	3			3
						3	9							
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	Y	-0-			3
*09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	Y	-0-			3

 CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			84
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			84
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-			84
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-			84
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-			84
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-			84

 BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
06	2040 N	1900	-0-	-140	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
*09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-

 BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			65
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			65
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	2	N	-0-			65
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2	N	-0-			65
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2	N	-0-			65
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2	N	-0-			65

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110			
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096			
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12 9 N	11			110
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	621	2	18 9 N	16			126
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	565	2	11 9 N	10			136
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9 9 N	8			144
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7 9 N	6			150
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		150

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382			
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13 9 N	12			149
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1744	2	7 9 N	6			155
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1620	2	4 9 N	4			159
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1698	2	7 9 N	6			165
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1626	2	8 9 N	7			172
*09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	2	6 9 N	5			177

WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986			TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416			
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9 9 N	8			78
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4 9 N	4			82
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		82
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-		82
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-		82
*09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		82

RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092			
04	T. A.	8	-0-	8	217	8	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	217			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	217			N	-0-			-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
URSHEL		WELL #: 5049		RRCID -> 139781		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6950 - 7077						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7004 - 7072						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSHEL		WELL #: 703		RRCID -> 146935		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 7074 - 7122						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE		WELL #: 5156		RRCID -> 147463		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7461		PERF. 7066 - 7219						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 402		RRCID -> 148833		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7130 - 7176						
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					119
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					119
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					119
07	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					119
08	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					119
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 5		RRCID -> 158395		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7338 - 7376						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7275 - 7306						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
HOOVER 52				WELL #: 2	RRCID -> 170689	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7964	- 7980		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER				WELL #: 2085	RRCID -> 194600	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 8069	PERF. 7615	- 7819		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 52				WELL #: 3	RRCID -> 195565	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 7974	- 7984		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUMPHREYS				WELL #: 3036	RRCID -> 199144	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 7042	- 7140		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUMPHREYS				WELL #: 5036	RRCID -> 199148	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 7322	PERF. 7058	- 7100		
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-		-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-		-0-
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474 2		Y	-0-		-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2		Y	-0-		-0-
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 2		Y	-0-		-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2		Y	-0-		-0-

STUDER				WELL #: 7	RRCID -> 200217	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7040	- 7136		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		9
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	9 1	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE				WELL #: 2156	RRCID -> 202667	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7014	- 7164		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
STUDER 2		WELL #: 8		RRCID -> 203147		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	15	1	916	2	Y	-0-	4		
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	16	1	849	2	Y	-0-	4		
06	840 N	773	-0-	-67	-0-	15	1	758	2	Y	-0-	4		
07	961 N	777	-0-	-184	-0-	16	1	761	2	Y	-0-	4		
08	868 N	751	-0-	-117	-0-	16	1	735	2	Y	-0-	4		
09	780 N	706	-0-	-74	-0-	15	1	691	2	Y	-0-	4		

MATHERS RANCH 167		WELL #: 45		RRCID -> 203774		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

MATHERS RANCH 157		WELL #: 7		RRCID -> 208354		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

BOBCAT OPERATING		077686		RRCID -> 064948		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032						
CANADIAN WILDCATS		WELL #: 077686												
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48			
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999														

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 159972		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555						
CAMPBELL		WELL #: 3058												
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	463	3	51	9	N	46	183	1	46
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			46
06	450 N	23	-0-	-427	-0-	23	3			N	-0-			46
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			46
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			46
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			46

ISAACS		WELL #: 5		RRCID -> 188959		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052						
04	2580 X	2459	-0-	-121	-0-	2363	3	96	9	N	87			198
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2826	3	130	9	N	118	188	1	128
06	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2493	3	86	9	N	78			206
07	3100 N	3105	-0-	5	5	2976	3	129	9	N	117	179	1	144
*08	3100 N	3399	-0-	299	304	3158	3	241	9	N	219	185	1	178
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			178

CANADIAN, SE (DOUGLAS) CH-SEON INC. GRACIA -117-		//CONT.//	15217 250 142214	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7380
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. HOOVER SWD			169785	WELL #:	1	RRCID ->	255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060 PERF. 4340 - 6060
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY F			172232	WELL #:	2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7352 - 7362
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	390 1	1394 3	N	-0-		-0-
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	364 1	1461 3	N	-0-		-0-
06	1980 N	1779	-0-	-201	-0-	390 1	1389 3	N	-0-		-0-
07	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	403 1	1236 3	N	-0-		-0-
08	1829 N	1605	-0-	-224	-0-	403 1	1202 3	N	-0-		-0-
*09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	390 1	1531 3	N	-0-		-0-
CORY, KENNETH W. LTD. HUMPHREYS, MARGUERITE			180351	WELL #:	1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412 PERF. 7170 - 7397
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	645 2		N	-0-		13
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-		13
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	639 2		N	-0-		13
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 2		N	-0-		13
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		13
*09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		13
COURSON OIL & GAS, INC. JONES			182785	WELL #:	2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453 PERF. 7190 - 7216
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	8 1	654 2	N	18		18
						20 9					
05	682 N	631	-0-	-51	-0-	12 1	619 2	N	-0-		18
06	690 N	617	-0-	-73	-0-	8 1	605 2	N	4		22
						4 9					
07	713 N	588	-0-	-125	-0-	8 1	578 2	N	2		24
						2 9					
08	620 N	524	-0-	-96	-0-	8 1	516 2	N	-0-		24
09	630 N	348	-0-	-282	-0-	8 1	340 2	N	-0-		24
DIAMOND S ENERGY COMPANY SHALLER			217005	WELL #:	1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505 PERF. 7192 - 7370
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		1800 N	1462	-0-	-338	-0-	1460	3	2	9	N	145
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	3	1	9	N	146
06		1530 N	1316	-0-	-214	-0-	1315	3	1	9	N	147
07		1519 N	1358	-0-	-161	-0-	1358	3			N	147
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1426	3	8	9	N	154
09		1320 N	1144	-0-	-176	-0-	1144	3			N	154

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046												
04		3480 X	3387	-0-	-93	-0-	3370	3	17	9	N	202
05		3596 X	3215	-0-	-381	-0-	3197	3	18	9	N	218
06		3480 X	3089	-0-	-391	-0-	3076	3	13	9	N	230
07		3503 X	2789	-0-	-714	-0-	2789	3			N	-0-
08		3503 X	2590	-0-	-913	-0-	2589	3	1	9	N	39
09		3390 X	2151	-0-	-1239	-0-	2089	3	62	9	N	95

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	385847									
ISAACS -212-		WELL #:	2212	RRCID ->	129561	COMPL. DATE	12/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	6925 -	7039
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-			-0-
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3	N	-0-			-0-
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-			-0-
07		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265 3	N	-0-			-0-
08		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1231 3	N	-0-			-0-
09		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203 3	N	-0-			-0-

ISAACS -210-		WELL #:	6210	RRCID ->	150675	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7050 -	7148
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103

FLOWERS		WELL #:	31	RRCID ->	151706	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7118 -	7130
04		1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1321 3	6 9	N	5		109
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1392 3	6 9	N	5		114
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1383 3	4 9	N	4		118
07		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		N	-0-		118
08		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1628 3	1 9	N	1		119
09		1380 N	889	-0-	-491	-0-	883 3	6 9	N	5		124

KING OPERATING CORPORATION		WELL #:	465296	RRCID ->	135898	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7074 -	7096
LEWIS		WELL #:	1047	RRCID ->	135898	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7074 -	7096
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		WELL #:	507473	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 -	6797
LINDLEY		WELL #:	2	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 -	6797
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LINDLEY		WELL #:	4	RRCID ->	092227	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6806 -	6910
04		420 N	400	-0-	-20	-0-	30 1	370 2	N	-0-		-0-
05		434 N	407	-0-	-27	-0-	31 1	376 2	N	-0-		-0-
06		420 N	382	-0-	-38	-0-	30 1	352 2	N	-0-		-0-
07		403 N	391	-0-	-12	-0-	31 1	360 2	N	-0-		-0-
08		403 N	387	-0-	-16	-0-	31 1	356 2	N	-0-		-0-
09		390 N	372	-0-	-18	-0-	30 1	342 2	N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473										
LINDLEY		WELL #:		5	RRCID ->	108744	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6818 - 7037		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			61
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			61
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			61
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
JONES TRUST "21"				1	RRCID ->	191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 - 7210		
04		115 X	31	-0-	-84	-0-	31	2		N	-0-			28
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			28
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			28
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			28
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			28
*09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			28

JONES TRUST "21"				2	RRCID ->	193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7226 - 7236		
04		1560 X	1321	-0-	-239	-0-	30	1	1291	2	N	-0-		101
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	24	1	1542	2	N	-0-		101
06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	25	1	1926	2	N	-0-		101
07		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	60	1	2025	2	N	-0-		101
08		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	49	1	2819	2	N	-0-		101
*09		3000 N	3111	-0-	111	111	27	1	3084	2	N	-0-		101

JONES TRUST "21"				3	RRCID ->	193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7208 - 7228		
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	15	1	84	2	N	-0-		2
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	N	-0-		2
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	15	1	19	2	N	-0-		2
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	29	1	62	2	N	-0-		2
08		124 N	10	-0-	-114	-0-	10	1			N	-0-		2
*09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	N	-0-		2

ISAACS "126"				1	RRCID ->	198055	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	7516 - 7614		
04		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	30	1	1728	2	N	15		188
							17	9						
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	31	1	1813	2	N	31	187 1	32
							34	9						
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	30	1	1729	2	N	6		38
							7	9						
07		1674 N	95	-0-	-1579	-0-	31	1	51	2	N	12		50
							13	9						
08		1674 N	50	-0-	-1624	-0-	31	1	19	9	N	17		67
*09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	30	1	1880	2	N	13		80
							14	9						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 207180		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7380 - 7400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2370 N	2342	-0-	-28	-0-	30	1	2200	2	N	102	193	78
						112	9						
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	31	1	2223	2	N	73		151
						80	9						
06	2430 N	2156	-0-	-274	-0-	29	1	2025	2	N	93		244
						102	9						
07	2418 N	2157	-0-	-261	-0-	31	1	2028	2	N	89	191	142
						98	9						
08	2325 N	2009	-0-	-316	-0-	31	1	1870	2	N	98		240
						108	9						
09	2160 N	2056	-0-	-104	-0-	30	1	1872	2	N	140	187	193
						154	9						

HOOVER "85"		WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7498 - 7582			
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	30	1	252	2	N	3		43
						3	9						
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	N	-0-		43
						30	1	240	2	N	-0-		43
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	N	-0-		43
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	31	1	246	2	N	-0-		43
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	31	1	246	2	N	-0-		43
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	30	1	232	2	N	-0-		43
						30	1						

ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7400 - 7420			
04	840 N	257	-0-	-583	-0-	14	1	225	2	N	16	188	36
						18	9						
05	713 N	187	-0-	-526	-0-	11	1	176	2	N	-0-		36
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	30	1	809	2	N	16		52
						18	9						
07	279 N	52	-0-	-227	-0-	26	1	23	2	N	3		55
						3	9						
08	186 N	37	-0-	-149	-0-	31	1	6	9	N	5		60
09	870 N	695	-0-	-175	-0-	30	1	646	2	N	17		77
						19	9						

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7378			
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	793	2	N	40		180
						44	9						
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	816	2	N	68	186	62
						75	9						
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	N	27		89
						30	9						
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	2	N	50		139
						55	9						
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1279	2	N	51		190
						56	9						
*09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1212	2	N	42	195	37
						46	9						

FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7550 - 7747			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296								
04	720 N	645	-0-	-75	-0-	28 1	604 2	N	12							185
						13 9										
05	837 N	555	-0-	-282	-0-	28 1	527 2	N	-0-							185
06	750 N	617	-0-	-133	-0-	30 1	583 2	N	4							189
						4 9										
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	31 1	616 2	N	3							192
						3 9										
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	31 1	821 2	N	1							193
						1 9										
*09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	30 1	716 2	N	2							195
						2 9										

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 058542		COMPL. DATE 05/23/1974		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338								
JARVIS, BILLIE		WELL #: 1220														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ISAACS -210-		WELL #: 7210		RRCID -> 176590		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076								
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-							204
05	868 N	515	-0-	-353	-0-	494 3	21 9	N	19							223
06	840 N	257	-0-	-583	-0-	242 3	15 9	N	14							237
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-							237
*08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-							237
*09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-							237

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 079388		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844								
HOOVER, L. E. ESTATE		WELL #: 1														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27

WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 083275		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459								
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-							118
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1129 2	6 9	N	5	116 1						7
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-							7
*07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1301 2	1 9	N	1							8
*08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-							8
*09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-							8

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
WRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 088344		COMPL. DATE 06/12/1980			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2	1	9	N	1	35
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	916	2	4	9	N	4	39
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	39
*07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	N	1	40
*08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-	40
*09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-	40

GRACIE -121-		WELL #: 1		RRCID -> 091400		COMPL. DATE 12/08/1980			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 093632		COMPL. DATE 05/10/1981			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300			
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	35
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	35
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	35
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	35
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	35
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	35

GRACIE -121-		WELL #: 2		RRCID -> 104912		COMPL. DATE 04/06/1983			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

URSCHEL		WELL #: 2		RRCID -> 133601		COMPL. DATE 02/05/1990			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067			
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	1
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	1
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	1
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	1
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	1
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	1

URSCHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066			
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	93
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	93
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-	93
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	93
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	93
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	93

CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997			TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308			
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1	50
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-	50
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1	51
*07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	N	1	52
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	52
*09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	N	3	55

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DIXIE		WELL #:		2041	RRCID ->	164767	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7356 - 7397
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8

HUMPHREYS		WELL #:		3	RRCID ->	184285	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7132 - 7170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUMPHREYS		WELL #:		2	RRCID ->	184370	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7113 - 7120
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUMPHREYS		WELL #:		332	RRCID ->	184957	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7131 - 7151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GRACIE -121-		WELL #:		3	RRCID ->	191081	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7330 - 7430
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						48

GRACIE 121		WELL #:		4	RRCID ->	211513	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	7361 - 7568
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52

WRIGHT		WELL #:		7	RRCID ->	224294	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7328 - 7504
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
CARLA ANN 182		WELL #:		1H	RRCID ->	278176	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7132 - 10840
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
OWENS, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7084 - 7124
04		870 N	861	-0-	-9	-0-	-0-	861	3	N	-0-	21
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	21
06		930 N	863	-0-	-67	-0-	-0-	863	3	N	-0-	21
07		899 N	653	-0-	-246	-0-	-0-	653	3	N	-0-	21
08		899 N	874	-0-	-25	-0-	-0-	874	3	N	-0-	21
09		870 N	545	-0-	-325	-0-	-0-	545	3	N	-0-	21

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395								
WRIGHT 123		WELL #:		6	RRCID ->	211460	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7303 - 7480
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-	133
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	133
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133

TC OIL AND GAS, LLC				840303								
LINDLEY, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7052 - 7210
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HUMPHREYS		WELL #:		3	RRCID ->	091912	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7151 - 7198
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

JONES TRUST -26-												
		WELL #:		26 A	RRCID ->	117794	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	7124 - 7162
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
HUMPHREYS -33-		WELL #:		RRCID -> 118888		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/07/2018						
JONES TRUST -24-		WELL #:		24 A RRCID -> 119365		COMPL. DATE 11/02/1985		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JONES TRUST -25-		WELL #:		25 A RRCID -> 126497		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HUMPHREYS -33-		WELL #:		3302 RRCID -> 150039		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HUMPHREYS "K"		WELL #:		1048 RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
HUMPHREYS "K"		WELL #:		2 RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100		
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132 2	1 9	N	1	38
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119 2	1 9	N	1	39
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-	39
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-	39
*08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-	39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
HUMPHREYS "K"		WELL #:		3 RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041		
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	37
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-	37
06	3000 N	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2		N	-0-	37
07	788 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-	37
*08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-	37
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2 9	N	2	38
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-	38
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-	38
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-	38
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38

HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-	20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20

HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-	13
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-	13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13

JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	198
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	198

HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068			
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4 9	N	4	18
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2 9	N	2	20
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-	20
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-	20
*08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-	20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20

JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7184	- 9212				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 7136	- 9146				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7150	- 7182				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7035	- 7714				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	N	-0-			22
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-			22
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-			22
*08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-			22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) UNBRIDLED RESOURCES, LLC JONES ESTATE														
		//CONT.// 15217 250			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		//CONT.// 875461			RRCID -> 194091			COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

HUMPHREYS -33-														
		WELL #: 6			RRCID -> 196306			COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25-														
		WELL #: 7A			RRCID -> 196469			COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

UNIT PETROLEUM COMPANY FLOWERS -C-														
		WELL #: 1048 C			RRCID -> 059468			COMPL. DATE 07/09/1974			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089			
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1433	3	11	9	N	10			44
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1519	3	157	9	N	143	130	1	57
06	1560 N	1356	-0-	-204	-0-	1344	3	12	9	N	11			68
07	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1419	3	4	9	N	4			72
08	1612 N	1405	-0-	-207	-0-	1391	3	14	9	N	13			85
*09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	3	8	9	N	7			92

FLOWERS -B-														
		WELL #: 2047 U			RRCID -> 061510			COMPL. DATE 02/11/1975			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670			
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021														

ETHEREDGE A														
		WELL #: 7046U			RRCID -> 063865			COMPL. DATE 08/11/2015			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682			
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2179	3	14	9	N	13			133
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2087	3	13	9	N	12			145
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	3	6	9	N	5			150
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-			150
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-			150
*09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-			150

FLOWERS -B-														
		WELL #: 3047 U			RRCID -> 068953			COMPL. DATE 09/15/1976			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	N	7			230
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	941	3	8	9	N	7			237
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	891	3	6	9	N	5			242
07	961 N	937	-0-	-24	-0-	934	3	3	9	N	3			245
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	913	3	3	9	N	3			248
09	900 N	884	-0-	-16	-0-	881	3	3	9	N	3	191	1	60

ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986			TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757					
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1417	3	14	9	N	13			95
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	3	17	9	N	15			110
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1344	3	14	9	N	13			123
07	1054 N	932	-0-	-122	-0-	921	3	11	9	N	10			133
08	1054 N	234	-0-	-820	-0-	234	3			N	-0-			133
09	1020 N	55	-0-	-965	-0-	55	3			N	-0-			133

GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804					
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1654	3	11	9	N	10			207
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1651	3	17	9	N	15			222
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1577	3	18	9	N	16	169	1	69
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	3	7	9	N	6			75
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	3	11	9	N	10			85
*09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1514	3	13	9	N	12			97

FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826					
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			35
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			35
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-			35
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			35
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-			35
*09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-			35

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 194446		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2021											

CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7552 - 7699			
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107

FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297			
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	3	11 9	N	10	250
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1169	3	33 9	N	30	280
06	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1178	3	20 9	N	18	298
07	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1160	3	20 9	N	18	316
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1538	3	14 9	N	13	136
*09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1894	3	15 9	N	14	150

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 107143		COMPL. DATE 08/21/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406			
COOK		WELL #: 1									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		15217 370		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL			
QUESTA ENERGY CORPORATION		877099									
JARVIS, BILLY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 155078		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A			
04	990 #	973	-0-	-17	-0-	962	3	11 9	N	10	116
05	1023 #	989	-0-	-34	-0-	989	3		N	-0-	116
06	1050 #	973	-0-	-77	-0-	955	3	18 9	N	16	132
07	1085 #	984	-0-	-101	-0-	972	3	12 9	N	11	143
08	1085 #	950	-0-	-135	-0-	950	3		N	-0-	143
09	960 #	873	-0-	-87	-0-	865	3	8 9	N	7	150

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		15217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
JARVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 238621		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546			
04	13770 #	13609	-0-	-161	-0-	13609	3		N	-0-	128
05	13981 #	13394	-0-	-587	-0-	13377	3	17 9	N	15	143
06	14520 #	12607	-0-	-1913	-0-	12588	3	19 9	N	17	160
07	15004 #	13159	-0-	-1845	-0-	13133	3	26 9	N	24	184
08	15004 #	13022	-0-	-1982	-0-	13022	3		N	-0-	184
09	13620 #	12315	-0-	-1305	-0-	12304	3	11 9	N	10	194

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) BLACKBEARD OPERATING, LLC JARVIS, BILLY & SONS -G-		15217 750 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 1		RRCID -> 082355		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11794 - 11850			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2	N	-0-		-0-	
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2	N	-0-		-0-	
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2	N	-0-		-0-	
07	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2	N	-0-		-0-	
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2	N	-0-		-0-	
*09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2	N	-0-		-0-	

JARVIS		WELL #: 2217		RRCID -> 083270		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11674 - 11687	
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	Y	-0-		7	
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	Y	-0-		7	
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	Y	-0-		7	
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1236 2	Y	1	1	7	
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	Y	-0-		7	
09	840 N	603	-0-	-237	-0-	603 2	Y	-0-		7	

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #: 7216		RRCID -> 118308		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11602 - 11724	
04	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964 2	N	-0-		-0-	
05	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418 2	N	-0-		-0-	
06	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 2	N	-0-		-0-	
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 2	N	-0-		-0-	
08	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2	N	-0-		-0-	
*09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2	N	-0-		-0-	

JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #: 8LT		RRCID -> 179655		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11788 - 11822	
04	1800 N	1645	-0-	-155	-0-	1645 2	N	-0-		95	
05	2480 X	1647	-0-	-833	-0-	1647 2	N	-0-		95	
06	2400 X	1532	-0-	-868	-0-	1532 2	N	-0-		95	
07	2480 X	1537	-0-	-943	-0-	1537 2	N	-0-		95	
08	1705 X	1496	-0-	-209	-0-	1496 2	N	-0-		95	
09	1650 X	38	-0-	-1612	-0-	38 2	N	-0-		95	

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC JARVIS, BILLY		385847 WELL #: 3		RRCID -> 187307		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11980 - 12025	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY SHALLER, FRANK		877099 WELL #: 6		RRCID -> 246553		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12133 - 12141	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CANADIAN, SE. (TONKAWA)			15217 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
URSCHTEL, LESTER B.			WELL #:	23	RRCID ->	155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	7610 - 7616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3780 X	3570	-0-	-210	-0-	3569 2		1 9	N	1	2
05		3875 X	3505	-0-	-370	-0-	3505 2			N	-0-	2
06		3750 X	3189	-0-	-561	-0-	3189 2			N	-0-	2
07		3813 X	2792	-0-	-1021	-0-	2792 2			N	-0-	2
08		3813 X	2788	-0-	-1025	-0-	2788 2			N	-0-	2
*09		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2			N	-0-	2

GAME			WELL #:	5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7748 - 7757
04		1050 N	994	-0-	-56	-0-	992 2		2 9	N	2	52
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2			N	-0-	52
06		1050 N	973	-0-	-77	-0-	973 2			N	-0-	52
07		1023 N	971	-0-	-52	-0-	971 2			N	-0-	52
08		1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 2			N	-0-	52
09		960 N	941	-0-	-19	-0-	941 2			N	-0-	52

URSCHTEL, LESTER B.			WELL #:	22	RRCID ->	160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7697 - 7718
04		1470 N	1053	-0-	-417	-0-	1053 2			N	-0-	2
05		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2			N	-0-	2
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2			N	-0-	2
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2			N	-0-	2
08		1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574 2			N	-0-	2
*09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2			N	-0-	2

STUDER			WELL #:	6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STUDER			WELL #:	5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF.	7774 - 7782
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1355 2		3 9	N	3	95
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			N	-0-	95
06		1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1336 2		2 9	N	2	97
07		1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1372 2			N	-0-	97
08		1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369 2			N	-0-	97
09		1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1307 2			N	-0-	97

MATHERS RANCH 157			WELL #:	7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7732 - 7748
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

URSCHTEL RANCH			WELL #:	24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7698 - 7703
04		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2			N	-0-	-0-
05		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 2			N	-0-	-0-
06		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 2			N	-0-	-0-
07		4929 X	4121	-0-	-808	-0-	4121 2			N	-0-	-0-
08		4929 X	4560	-0-	-369	-0-	4552 2		8 9	N	7	7
09		4770 X	4221	-0-	-549	-0-	4221 2			N	-0-	7

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS -30-				WELL #:	2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7700 - 7714	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209										
ISAACS 207				WELL #:	5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10095 - 10171	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
CAMPBELL 56				WELL #:	5	RRCID ->	214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10084 - 10868	
04	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-	2401	3	24	9	N	22	155
05	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	2394	3	22	9	N	20	175
06	2370	N	2310	-0-	-60	B	-0-	2291	3	19	9	N	17	192
07	2511	N	2402	-0-	-109	B	-0-	2368	3	34	9	N	31	223
08	2418	N	1490	-0-	-928	B	-0-	1475	3	15	9	N	14	66
09	2310	N	2268	-0-	-42	B	-0-	2248	3	20	9	N	18	84
ISAACS 207				WELL #:	6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10053 - 10917	
04	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1217	3	8	9	N	7	106
05	1240	N	1210	-0-	-30	B	-0-	1201	3	9	9	N	8	114
06	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1184	3	29	9	N	26	140
07	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1262	3	41	9	N	37	177
08	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1240	3	19	9	N	17	194
*09	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1189	3	28	9	N	25	38
ISAACS 205				WELL #:	3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9935 - 10826	
04	780	N	777	-0-	-3	B	-0-	768	3	9	9	N	8	110
05	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	759	3	22	9	N	20	130
06	780	N	709	-0-	-71	B	-0-	703	3	6	9	N	5	135
07	806	N	743	-0-	-63	B	-0-	732	3	11	9	N	10	145
08	775	N	746	-0-	-29	B	-0-	737	3	9	9	N	8	153
09	720	N	715	-0-	-5	B	-0-	702	3	13	9	N	12	165
BATTON OIL & GAS, LLC				056384		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CAMPBELL				WELL #:	5	RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10236 - 10998	
04	0	W	409	-0-	409	B	5941	402	2	7	9	N	6	102
05	0	W	527	-0-	527	B	6468	516	2	11	9	N	10	112
06	0	W	496	-0-	496	B	6964	486	2	10	9	N	9	121
07	0	W	634	-0-	634	B	7598	621	2	13	9	N	12	133
08	0	W	514	-0-	514	B	8112	503	2	11	9	N	10	143
*09	8735	X	623	-0-	-8112	B	-0-	612	2	11	9	N	10	153

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056																
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		3199		RRCID ->		144662		COMPL. DATE		03/01/1993		TOTAL DEPTH		11540		PERF. 9980 - 10022		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		810 N	789	-0-	-21	B	-0-	-0-		780	2	9	9	N		8				112
05		790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	-0-		784	2	6	9	N		5				117
06		810 N	752	-0-	-58	B	-0-	-0-		750	2	2	9	N		2				119
07		806 N	768	-0-	-38	B	-0-	-0-		766	2	2	9	N		2				121
08		775 N	760	-0-	-15	B	-0-	-0-		756	2	4	9	N		4				125
09		750 N	735	-0-	-15	B	-0-	-0-		735	2			N		-0-				125

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847																
ISAACS -210-		WELL #:		1210 U		RRCID ->		062063		COMPL. DATE		02/27/1975		TOTAL DEPTH		16805		PERF. 9950 - 10242		
04		630 N	468	-0-	-162	B	-0-	-0-		468	3			N		-0-				86
05		559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	-0-		559	3			N		-0-				86
06		570 N	551	-0-	-19	B	-0-	-0-		551	3			N		-0-				86
07		573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	-0-		573	3			N		-0-				86
08		571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	-0-		571	3			N		-0-				86
*09		600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	-0-		552	3	48	9	N		44				130

ISAACS -209-		WELL #:		4209		RRCID ->		076665		COMPL. DATE		04/16/1978		TOTAL DEPTH		11700		PERF.10167 - 10355		
04		1950 X	1130	-0-	-820	B	-0-	-0-		1127	3	3	9	N		3				71
05		2226 X	2226	-0-	-0-	B	-0-	-0-		2172	3	54	9	N		49				120
06		1470 N	1011	-0-	-459	B	-0-	-0-		994	3	17	9	N		15				135
07		2716 N	2716	-0-	-0-	B	-0-	-0-		2716	3			N		-0-				135
08		2242 N	2242	-0-	-0-	B	-0-	-0-		2233	3	9	9	N		8				143
*09		2175 N	2175	-0-	-0-	B	-0-	-0-		2117	3	58	9	N		53	183	1		13

ISAACS -210-		WELL #:		3210		RRCID ->		101069		COMPL. DATE		05/19/1982		TOTAL DEPTH		10764		PERF.10114 - 10190		
04		2904 X	2904	-0-	-0-	B	-0-	-0-		2890	3	14	9	N		13				390
05		2976 X	2475	-0-	-501	B	-0-	-0-		2462	3	13	9	N		12				402
06		2880 X	2532	-0-	-348	B	-0-	-0-		2530	3	2	9	N		2				404
07		3007 X	2442	-0-	-565	B	-0-	-0-		2442	3			N		-0-				404
08		3007 X	2384	-0-	-623	B	-0-	-0-		2383	3	1	9	N		1				405
09		2910 X	2378	-0-	-532	B	-0-	-0-		2370	3	8	9	N		7	192	1		220

ISAACS -209-		WELL #:		1209		RRCID ->		146370		COMPL. DATE		08/05/1993		TOTAL DEPTH		13550		PERF.10005 - 10046		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N		-0-				146
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N		-0-				146
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N		-0-				146
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N		-0-				146
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N		-0-				146
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N		-0-				146

ISAACS 208		WELL #:		4		RRCID ->		173810		COMPL. DATE		07/07/1999		TOTAL DEPTH		10742		PERF.10106 - 10170		
04		1681 N	1681	-0-	-0-	B	-0-	-0-		1667	3	14	9	N		13				139
05		3050 N	3050	-0-	-0-	B	-0-	-0-		3029	3	21	9	N		19				158
06		2112 N	2112	-0-	-0-	B	-0-	-0-		2090	3	22	9	N		20				178
07		2186 N	2186	-0-	-0-	B	-0-	-0-		2186	3			N		-0-				178
08		2480 N	2147	-0-	-333	B	-0-	-0-		2141	3	6	9	N		5				183
*09		2131 N	2131	-0-	-0-	B	-0-	-0-		2064	3	67	9	N		61	177	1		67

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1555 N	1555	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1526	3	29	9	N	26	387
05		1381 N	1381	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1370	3	11	9	N	10	397
06		1620 N	896	-0-	-724	B	-0-	-0-	895	3	1	9	N	1	398
07		1612 N	1292	-0-	-320	B	-0-	-0-	1292	3			N	-0-	398
08		1395 N	1223	-0-	-172	B	-0-	-0-	1221	3	2	9	N	2	400
09		900 N	853	-0-	-47	B	-0-	-0-	852	3	1	9	N	1	27

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136															
04		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210															
04		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162															
04		3030 X	2342	-0-	-688	B	-0-	-0-	2341	3	1	9	N	1	148
05		3131 X	2363	-0-	-768	B	-0-	-0-	2362	3	1	9	N	1	149
06		2520 X	2278	-0-	-242	B	-0-	-0-	2278	3			N	-0-	149
07		2604 X	2313	-0-	-291	B	-0-	-0-	2313	3			N	-0-	149
08		2604 X	2260	-0-	-344	B	-0-	-0-	2260	3			N	-0-	149
09		2340 X	2171	-0-	-169	B	-0-	-0-	2171	3			N	-0-	149

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736															
04		0 X		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	72
05		0 X		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	72
06		0 X		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	72
07		0 X		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	72
08		0 X		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	72
09		0 X		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	72

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300															
04		540 N	160	-0-	-380	B	-0-	-0-	160	3			N	-0-	199
05		689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	-0-	682	3	7	9	N	6	205
06		510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	-0-	500	3	10	9	N	9	214
07		658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	-0-	658	3			N	-0-	214
08		682 N	553	-0-	-129	B	-0-	-0-	550	3	3	9	N	3	32
09		510 N	490	-0-	-20	B	-0-	-0-	454	3	36	9	N	33	65

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108															
04		0 N		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	37
05		0 N		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	37
06		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	37
07		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	37
08		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	37
09		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	37

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941															
04		450 N	424	-0-	-26 B	-0-	30	1	394	2	N	-0-			189
05		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	31	1	429	2	N	-0-			189
06		450 N	413	-0-	-37 B	-0-	30	1	383	2	N	-0-			189
07		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	31	1	386	2	N	-0-			189
08		465 N	420	-0-	-45 B	-0-	31	1	389	2	N	-0-			189
09		420 N	390	-0-	-30 B	-0-	30	1	360	2	N	-0-			189

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872															
04		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	13	1	178	2	N	17			142
							19	9							
05		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	14	1	207	2	N	-0-			142
06		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	15	1	161	2	N	11			153
							12	9							
07		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	16	1	159	2	N	15			168
							17	9							
08		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	17	1	144	2	N	7			175
							8	9							
*09		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	11	1	184	2	N	13			188
							14	9							

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078															
04		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	30	1	1013	2	N	26			224
							29	9							
05		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	31	1	1021	2	N	25			249
							28	9							
06		1110 N	1019	-0-	-91 B	-0-	30	1	975	2	N	13			262
							14	9							
07		1116 N	971	-0-	-145 B	-0-	31	1	926	2	N	13	182	1	93
							14	9							
08		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	31	1	1043	2	N	10			103
							11	9							
09		1020 N	992	-0-	-28 B	-0-	30	1	954	2	N	7			110
							8	9							

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680															
04		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	16	1	73	2	N	-0-			99
05		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	14	1	76	2	N	-0-			99
06		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	14	1	74	2	N	-0-			99
07		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	16	1	78	2	N	-0-			99
08		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	17	1	71	2	N	-0-			99
09		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	15	1	73	2	N	-0-			99

 CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2310 X	1588	-0-	-722 B	-0-	29 1	1533 2	N	24	256
05	2387 X	1718	-0-	-669 B	-0-	26 9	1644 2	N	41 178 1	119
06	2310 X	1571	-0-	-739 B	-0-	29 1	1524 2	N	23	142
07	2387 X	1868	-0-	-519 B	-0-	45 9	1801 2	N	42	184
08	1953 X	893	-0-	-1060 B	-0-	22 1	835 2	N	30	214
*09	2318 X	2318	-0-	-0- B	-0-	25 1	2236 2	N	53	267

 ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

04	2400 N	2393	-0-	-7 B	-0-	21 1	2294 2	N	63	213
05	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	69 9	2370 2	N	57 180 1	90
06	2520 N	2392	-0-	-128 B	-0-	31 1	2294 2	N	62	152
07	2480 N	2442	-0-	-38 B	-0-	63 9	2337 2	N	67	219
08	2449 N	2401	-0-	-48 B	-0-	30 1	2292 2	N	71	290
09	2400 N	2321	-0-	-79 B	-0-	68 9	2213 2	N	71 172 1	189

 ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

04	3780 X	3432	-0-	-348 B	-0-	30 1	3288 2	N	104 190 1	398
05	3906 X	3549	-0-	-357 B	-0-	114 9	3422 2	N	87	485
06	3780 X	3367	-0-	-413 B	-0-	31 1	3237 2	N	91 171 1	405
07	3875 X	3554	-0-	-321 B	-0-	96 9	3427 2	N	87 175 1	317
08	3875 X	3583	-0-	-292 B	-0-	30 1	3451 2	N	92	409
09	3420 X	3346	-0-	-74 B	-0-	100 9	3233 2	N	75 195 1	289

 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

 ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

04	1500 N	1473	-0-	-27 B	-0-	1455 3	18 9	N	16 196 1	48
05	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1455 3	17 9	N	15	63
06	1530 N	1455	-0-	-75 B	-0-	1444 3	11 9	N	10	73
07	1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475 3		N	-0-	73
08	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1536 3	8 9	N	7	80
*09	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1519 3	32 9	N	29	109

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) UPLAND RESOURCES LLC CAMPBELL		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
				878931							
				WELL #: 1	RRCID -> 106966	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH 12035	PERF.10244	- 10896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-		103
05	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	114 2	2 9	N	2		105
06	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 2		N	-0-		105
07	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 2		N	-0-		105
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-		105
*09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-		105

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) BLACKBEARD OPERATING, LLC LITTLE				15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
				073056							
				WELL #: 3043	RRCID -> 133230	COMPL. DATE 10/18/1989	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12181	- 12268		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

JARVIS, BILLY & SONS "G"				WELL #: 3218	RRCID -> 175708	COMPL. DATE 12/07/1999	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11918	- 11942	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221				WELL #: 16	RRCID -> 176526	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11870	- 11918	
04	7800 X	7370	-0-	-430	-0-	7369 2	1 9	N	1	25
05	8060 X	7696	-0-	-364	-0-	7696 2		N	-0-	25
06	7740 X	7250	-0-	-490	-0-	7249 2	1 9	N	1	26
07	7843 X	7558	-0-	-285	-0-	7557 2	1 9	N	1	27
08	7843 X	7588	-0-	-255	-0-	7587 2	1 9	N	1	28
09	7440 X	7314	-0-	-126	-0-	7314 2		N	-0-	28

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP CAMPBELL				109333		RRCID -> 098231	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11754	- 11778	
04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3		N	-0-		57
05	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		N	-0-		57
06	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-		57
07	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2103 3	101 9	N	92		149
08	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		N	-0-		149
*09	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-		149

CAMPBELL				WELL #: 9	RRCID -> 134409	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 12004	PERF.11869	- 11906	
04	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10361 3		N	-0-	-0-
05	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	10248 3		N	-0-	-0-
06	8190 X	7676	-0-	-514	-0-	7676 3		N	-0-	-0-
07	8463 X	19	-0-	-8444	-0-	19 3		N	-0-	-0-
08	8463 X	7	-0-	-8456	-0-	7 3		N	-0-	-0-
09	8190 X	6775	-0-	-1415	-0-	6775 3		N	-0-	-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
ABRAHAM		WELL #: 1057		RRCID -> 158340	COMPL. DATE 10/11/1995	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12106 - 12133					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
FLOWERS		WELL #: 101		RRCID -> 083460	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11626 - 11675					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CAMPBELL		WELL #: 102		RRCID -> 089918	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11737 - 11746					
04	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648 3			N	-0-		90
05	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792 3			N	-0-		90
06	5910 X	5587	-0-	-323	-0-	5587 3			N	-0-		90
07	6107 X	5723	-0-	-384	-0-	5723 3			N	-0-		90
08	6107 X	5682	-0-	-425	-0-	5682 3			N	-0-		90
09	5640 X	5478	-0-	-162	-0-	5478 3			N	-0-		90
JARVIS, BILLIE		WELL #: 2220		RRCID -> 096825	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11666 - 11682					
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-		-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3			N	-0-		-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-		-0-
08	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997 3			N	-0-		-0-
*09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2201 3	11 9		N	10		10
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
ISAACS -210-		WELL #: 1210 L		RRCID -> 062064	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH 16805	PERF.11520 - 11532					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
UPLAND RESOURCES LLC		878931										
DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 100160	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11704 - 11732					
04	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 2			N	-0-		252
05	5146 X	4562	-0-	-584	-0-	4562 2			N	-0-		252
06	5250 X	4726	-0-	-524	-0-	4726 2			N	-0-		252
07	5425 X	4908	-0-	-517	-0-	4908 2			N	-0-		252
08	5425 X	4829	-0-	-596	-0-	4829 2			N	-0-		252
09	5250 X	4810	-0-	-440	-0-	4810 2			N	-0-		252

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931							
DIXIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103723	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11888 - 11948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2		N	-0-	233
05		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 2		N	-0-	233
06		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2		N	-0-	233
07		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2		N	-0-	233
08		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-	233
*09		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2		N	-0-	233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)				15219 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-		WELL #:		1	RRCID ->	101508	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	12990	PERF.12376 - 12380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2		N	-0-	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
ABRAHAM, JAMES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	175896	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12335 - 12343
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAINARD "111"		WELL #:		1	RRCID ->	181447	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008 - 12034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	182390	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.12526 - 12531
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)													15219 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056							
YOKLEY													WELL #: 1108	RRCID -> 085108	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10656	- 10664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	240	1	2264	2	Y	2			146						
05	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	248	1	4392	2	Y	7			153						
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	240	1	3763	2	Y	7			160						
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	220	1	3384	2	Y	4			164						
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	229	1	3238	2	Y	10			174						
*09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	144	1	2576	2	Y	3			177						

WEBB, ARTHUR -B-													WELL #: 2	RRCID -> 127988	COMPL. DATE 06/27/1988	TOTAL DEPTH 12640	PERF.10706	- 10712		
04	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2969	2	11	9	N	10			156						
05	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3042	2	12	9	N	11			167						
06	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			167						
07	3069 N	3009	-0-	-60	-0-	3006	2	3	9	N	3			170						
08	3069 N	3006	-0-	-63	-0-	2993	2	13	9	N	12			182						
09	2940 N	2694	-0-	-246	-0-	2691	2	3	9	N	3			185						

FROST, MARY E.													WELL #: 2	RRCID -> 163609	COMPL. DATE 03/13/1997	TOTAL DEPTH 12395	PERF.10830	- 10846		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-						

LISBETH													WELL #: 2136	RRCID -> 180043	COMPL. DATE 01/06/2001	TOTAL DEPTH 10415	PERF.10200	- 10230		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						

WEBB, ARTHUR "A"													WELL #: 2124	RRCID -> 186484	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 10706	PERF.10583	- 10592		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-			-0-						

FAULCONER, VERNON E., INC.													263701	RRCID -> 116219	COMPL. DATE 03/18/1985	TOTAL DEPTH 10752	PERF.10612	- 10622		
WEBB -A-													WELL #: 1188							
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1			15						
05	1085 N	827	-0-	-258	-0-	825	2	2	9	N	2			17						
06	1080 N	996	-0-	-84	-0-	993	2	3	9	N	3			20						
07	961 N	114	-0-	-847	-0-	112	2	2	9	N	2			22						
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			22						
09	990 N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-			22						

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	549	-0-	-711	-0-	30	1	519	2	N	-0-			169
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	1			170
06	870 N	514	-0-	-356	-0-	1	9							
07	558 N	463	-0-	-95	-0-	30	1	477	2	N	6			176
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	7	9							
						31	1	429	2	N	3			179
						3	9							
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	10			189
						11	9							
*09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	759	2	N	13			202
						14	9							

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746														
04	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	650	1	4777	2	N	52			192
						57	9							
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	665	1	3295	2	N	22			214
						24	9							
06	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	651	1	4726	2	N	54			268
						59	9							
07	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	673	1	6192	2	N	41	194	1	115
						45	9							
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	655	1	3168	2	N	22			137
						24	9							
09	3540 X	1620	-0-	-1920	-0-	644	1	946	2	N	27			164
						30	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A" 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

CANDICE (MORROW)
ATHENA ENERGY, INC.
SHELTON

15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
036051

WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018															

MILAM, INC.
GILL

566816
WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

04	1590 N	583	-0-	-1007	-0-	583	3			N	-0-				149
05	837 N	409	-0-	-428	-0-	409	3			N	-0-				149
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-				149
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				149
08	403 N	215	-0-	-188	-0-	215	3			N	-0-				149
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				149

CARLA (MIDDLE MORROW)
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC
TRUMBELL

15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
760218

WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARLANDER (MARMATON)
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC
CARLANDER

15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
760218

WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908

04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	396	2	132	9	N	120	505	1		289
05	775 N	657	-0-	-118	-0-	403	2	254	9	N	231	174	1		346
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	385	2	261	9	N	237	344	1		239
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	390	2	265	9	N	241	178	1		302
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	373	2	325	9	N	295	186	1		411
09	660 N	349	-0-	-311	-0-	250	2	99	9	N	90				501

CARLANDER (RED CAVE)
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC
TRUMBELL

15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
760218

WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARRIE KILLEBREW (MORROW) KING OPERATING CORPORATION MORRISON		15885 500 465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			-0-
*07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
*08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC KILLEBREW C.		875461		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709			
		WELL #: 2		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709			
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2 9 N	2			91
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			91
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			91
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			91
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			91
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

UNIT PETROLEUM COMPANY KILLEBREW		877099		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554			
		WELL #: 1		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

CAST (MORROW, UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		16265 500 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 2		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181			
04	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	1393	2	6 9 N	5			144
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			144
06	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1342	2	3 9 N	3			147
07	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1417	2	2 9 N	2			149
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-			149
*09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3 9 N	3			152

BRAINARD		WELL #: 1		RRCID -> 157445		COMPL. DATE 06/02/1995			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOBLER		WELL #: 2096		RRCID -> 162867		COMPL. DATE 08/17/1996			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800			
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			80
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			80
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2	N	-0-			80
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2	N	-0-			80
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			80
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2	N	-0-			80

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//	16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084						
SANTA FE		WELL #:	1	RRCID -> 104915	COMPL. DATE 04/05/1983	TOTAL DEPTH 11372	PERF.11228	-	11238
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CATOR (KATHRYN)			16393 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218						
PITTMAN -A-		WELL #:	1	RRCID -> 021815	COMPL. DATE 01/29/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5258	-	5312
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CECILIA (MARMATON)			16526 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218						
RIFFE		WELL #:	2	RRCID -> 125825	COMPL. DATE 07/28/1987	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5615	-	5622
04	3068 R	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2	N	-0-	-0-
05	3718 R	3718	-0-	-0-	-0-	3718 2	N	-0-	-0-
06	3244 R	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	N	-0-	-0-
07	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2	N	-0-	-0-
08	2970 R	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2	N	-0-	-0-
*09	2287 R	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2	N	-0-	-0-
CHANNING, EAST (RED CAVE)			16941 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218						
HELTON		WELL #:	2RE	RRCID -> 145967	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH 6332	PERF. 2534	-	2568
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2	N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-
CHUNN (ATOKA)			18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ATLAS OPERATING LLC			036587						
SEIBER, HATTIE		WELL #:	1	RRCID -> 021818	COMPL. DATE 05/29/1958	TOTAL DEPTH 8571	PERF. 7535	-	7565
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30 1	500 2	N	-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30 1	507 2	N	-0-
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	30 1	469 2	N	-0-
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	25 1	468 2	N	-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	31 1	758 2	N	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT	22
BROWN, WILLIAM EMMETT JR.			102675						
BROWN, W.E.		WELL #:	1	RRCID -> 257940	COMPL. DATE 05/05/1958	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 7540	-	7879
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
KING OPERATING CORPORATION				465296							
COOK, A. F.				WELL #: 1	RRCID -> 067957	COMPL. DATE 08/10/1976	TOTAL DEPTH 7889	PERF. 7501	- 7515		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1320 N	1226	-0-	-94	-0-	1226 2	N	-0-		-0-
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-		-0-
06		1320 N	1146	-0-	-174	-0-	1146 2	N	-0-		-0-
*07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
*08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
PULLEN				WELL #: 1	RRCID -> 216380	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 7249	- 7577		
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	18 1	32 2	N	-0-	-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	17 1	31 2	N	-0-	-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	10 1	18 2	N	-0-	-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	27 1	44 2	N	-0-	-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	30 1	37 2	N	-0-	-0-
*09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	30 1	35 2	N	-0-	-0-

CONLEY "73"				WELL #: 1	RRCID -> 231051	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6812	- 7920		
04		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	30 1	1766 2	N	15	142
							17 9				
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	31 1	1746 2	N	-0-	142
06		1860 N	1777	-0-	-83	-0-	30 1	1719 2	N	25	167
							28 9				
07		1860 N	1790	-0-	-70	-0-	31 1	1759 2	N	-0-	167
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31 1	1737 2	N	13	180
							14 9				
09		1770 N	1674	-0-	-96	-0-	30 1	1644 2	N	-0-	180

CONLEY "73"				WELL #: 2	RRCID -> 244268	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7884	- 7908		
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	30 1	1160 2	N	-0-	155
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	31 1	1177 2	N	-0-	155
06		1200 N	1151	-0-	-49	-0-	30 1	1121 2	N	-0-	155
07		1240 N	1189	-0-	-51	-0-	31 1	1158 2	N	-0-	155
08		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	31 1	1132 2	N	5	160
							6 9				
09		1140 N	1127	-0-	-13	-0-	30 1	1097 2	N	-0-	160

BENNETT "23"				WELL #: 1	RRCID -> 254560	COMPL. DATE 12/22/2009	TOTAL DEPTH 8292	PERF. 7220	- 7248		
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	30 1	558 2	N	5	100
							6 9				
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	31 1	1281 2	N	13	113
							14 9				
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	30 1	965 2	N	9	122
							10 9				
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	31 1	921 2	N	-0-	122
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	31 1	995 2	N	6	28
							7 9				
*09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	30 1	887 2	N	10	38
							11 9				

CHUNN (NOVI LIME) B AND G PRODUCTION, INC. SCHUBERT		18140 800 039870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 2		RRCID -> 191547		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7242 - 7248						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. GREEVER, E. A.		173206		RRCID -> 021820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8420				PERF. 7328 - 7454				
		WELL #: 1		RRCID -> 021820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7328 - 7454						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		990 N	849	-0-	-141 B	-0-	849	2			N	-0-				-0-
05		930 N	789	-0-	-141 B	-0-	789	2			N	-0-				-0-
06		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-				-0-
07		868 N	731	-0-	-137 B	-0-	731	2			N	-0-				-0-
08		775 N	701	-0-	-74 B	-0-	701	2			N	-0-				-0-
09		720 N	674	-0-	-46 B	-0-	674	2			N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY SCHUBERT		562560		RRCID -> 066640		COMPL. DATE 04/06/1976		TOTAL DEPTH 8340				PERF. 7310 - 8226				
		WELL #: 3		RRCID -> 066640		COMPL. DATE 04/06/1976		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7310 - 8226						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LYNN		875461		RRCID -> 217501		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504				PERF. 6744 - 7821				
		WELL #: 1050		RRCID -> 217501		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 6744 - 7821						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) AMARILLO EXPLORATION, INC. ST. PETER		18260 300 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 1239		RRCID -> 199199		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13498		PERF. 13130 - 13140						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1590 N	1164	-0-	-426	-0-	1164	2			N	-0-				47
05		1674 N	962	-0-	-712	-0-	962	2			N	-0-				47
06		1650 N	846	-0-	-804	-0-	846	2			N	-0-				47
07		1209 N	812	-0-	-397	-0-	812	2			N	-0-				47
08		961 N	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-				47
09		840 N	749	-0-	-91	-0-	749	2			N	-0-				47

BLACKBEARD OPERATING, LLC NEECE		073056		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895				PERF. 12929 - 12994				
		WELL #: 1		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895		PERF. 12929 - 12994						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				59
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				59
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				59
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				59
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				59
*09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				59

CIRCLE DOT (ATOKA)		//CONT.//		18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID -> 086745	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	13542	PERF.	13178 - 13262
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4590 X	1800	-0-	-2790	-0-	1800	2	N	-0-		75
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			N	-0-		75
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			N	-0-		75
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-		75
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		75
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		75

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)				18260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
CROWN PETROLEUM CORP.				191541							
MEEK, THOMAS		WELL #:		7601	RRCID -> 165786	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.	13943 - 14019
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
JACKSON TRUST											
		WELL #:		1	RRCID -> 254302	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	13270	PERF.	13022 - 13027
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT		-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)				18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC				040205							
KIM		WELL #:		1	RRCID -> 149227	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8670 - 8770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1654	2	19	9	N	17
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1696	2	14	9	N	13
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1592	2	9	9	N	8
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	2	8	9	N	7
*08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3	9	N	3
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KIM				WELL #:	2	RRCID -> 150463	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8612 - 8710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-	
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-	
*08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

KIM				WELL #:	3	RRCID -> 152093	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	8971	PERF.	8762 - 8778
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-	
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-	
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-	
*08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MARTIN TRUST A				WELL #: 1081	RRCID -> 123805	COMPL. DATE 07/09/1986	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 8875	-	9098		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

MARTIN TRUST A1092				WELL #: 1092	RRCID -> 124520	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9070	-	9120		
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			58
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			58
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			58
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			58
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			58
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			58

MARTIN TRUST -A-				WELL #: 1072	RRCID -> 125144	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8691	-	9020		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			94
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			94
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			94
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			94
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			94
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			94

MARTIN-TRUST -CCSL-				WELL #: 2	RRCID -> 126878	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8899	-	9266		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN TRUST B				WELL #: 2081	RRCID -> 129707	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 9558	PERF. 8977	-	9338		
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			182
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			182
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			182
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			182
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			182
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			182

MARTIN TRUST B3072				WELL #: 3072	RRCID -> 144160	COMPL. DATE 07/29/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8022	-	9531		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

MARTIN TRUST C				WELL #: 3081	RRCID -> 172302	COMPL. DATE 12/01/2013	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9348	-	9378		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084															
MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	

FLOWERS UNIT				WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943							
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					252	
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					252	
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					252	
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					252	
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					252	
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					252	

FLOWERS UNIT				WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023							
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					243	
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					243	
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1912	2	6	9	N	5	190	1			58	
*07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2001	2	4	9	N	4					62	
*08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	2	1	9	N	1					63	
*09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1885	2	4	9	N	4					67	

FLOWERS UNIT				WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019							
04	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					214	
05	3100 N	3510	-0-	410	-0-	410	2			N	-0-					214	
06	3000 N	3772	-0-	772	-0-	1182	2			N	-0-					214	
*07	3100 N	3324	-0-	224	-0-	1406	2			N	-0-					214	
*08	3100 N	3391	-0-	291	-0-	1697	2			N	-0-					214	
*09	4095 X	2398	-0-	-1697	-0-	2398	2			N	-0-					214	

FLOWERS UNIT				WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114							
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					275	
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					275	
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-	179	1	3	5	93	
*07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					93	
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					93	
*09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					93	

CLARK				WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31	

CLARK				WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439							
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					154	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					154	
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					154	
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					154	
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					154	
*09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					154	

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9212		PERF. 9674 - 10887			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2900	2	36	9	N	33	192 1	93
05	4092 X	3403	-0-	-689	-0-	3391	2	12	9	N	11		104
06	3900 X	3365	-0-	-535	-0-	3333	2	32	9	N	29		133
*07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3168	2	29	9	N	26		159
08	3038 X	2862	-0-	-176	-0-	2845	2	17	9	N	15		174
09	3300 X	2713	-0-	-587	-0-	2709	2	4	9	N	4		178

MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9098 - 9751			
04	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1902	2	3	9	N	3	160 1	108
05	2697 X	2429	-0-	-268	-0-	2429	2			N	-0-		108
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-		108
*07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-		108
*08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	N	1		109
*09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2294	2	6	9	N	5		114

HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 9282		PERF. 9841 - 10722			
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1852	2	50	9	N	45	186 1	160
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1846	2	50	9	N	45		205
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1418	2	47	9	N	43		248
*07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1590	2	30	9	N	27		275
*08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1905	2	13	9	N	12		287
*09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1789	2	7	9	N	6		293

MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9178 - 11020			
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	N	1	185 1	138
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	2	7	9	N	6		144
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1054	2	24	9	N	22		166
*07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1271	2	24	9	N	22		188
*08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1268	2	9	9	N	8		196
*09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	981	2	4	9	N	4		200

CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9622 - 15396			
04	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7823	2	168	9	N	153	162 1	253
05	9393 X	7156	-0-	-2237	-0-	6903	2	253	9	N	230	174 1	309
06	8880 X	8102	-0-	-778	-0-	7876	2	226	9	N	205	191 1	323
*07	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6014	2	58	9	N	53		376
08	9920 X	7722	-0-	-2198	-0-	7589	2	133	9	N	121	191 1	306
09	7980 X	6926	-0-	-1054	-0-	6856	2	70	9	N	64	194 1	176

MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9000 - 12292			
04	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8610	2	149	9	N	135	184 1	220
05	11098 X	6764	-0-	-4334	-0-	6636	2	128	9	N	116	191 1	145
06	10530 X	10107	-0-	-423	-0-	9873	2	234	9	N	213	188 1	170
*07	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	9481	2	243	9	N	221	196 1	195
08	10323 X	8546	-0-	-1777	-0-	8401	2	145	9	N	132	180 1	147
*09	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	8915	2	173	9	N	157	185 1	119

CHARLES D. CLARK 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 277950		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9500 - 16484			
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-		254
05	9982 X	2172	-0-	-7810	-0-	2172	2			N	-0-		254
06	9030 X	6359	-0-	-2671	-0-	6359	2			N	-0-		254
*07	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7402	2	75	9	N	68		322
*08	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5844	2	121	9	N	110	189 1	243
*09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3527	2	56	9	N	51		294

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
MARTIN TRUST		WELL #: 8201H		RRCID -> 278052		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 9337		PERF.10001 - 14602		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	10913 2	219 9	N	199	189 1		132
05	10757 X	7569	-0-	-3188	-0-	7429 2	140 9	N	127			259
06	10110 X	6641	-0-	-3469	-0-	6529 2	112 9	N	102	170 1		191
07	5270 X	782	-0-	-4488	-0-	782 2		N	-0-			191
08	11501 X	9878	-0-	-1623	-0-	9707 2	171 9	N	155			346
*09	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	10972 2	210 9	N	191	186 1		351

MILLS TRACT		WELL #: 6001H		RRCID -> 278972		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 8960 - 11403		
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2559 2	84 9	N	76	184 1		150
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1781 2	131 9	N	119	181 1		88
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1851 2	76 9	N	69			157
*07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2093 2	69 9	N	63			220
*08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2452 2	86 9	N	78	186 1		112
*09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2338 2	78 9	N	71			183

CLARK		WELL #: 2H		RRCID -> 279056		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 9297		PERF. 9727 - 13650		
04	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4962 2	80 9	N	73	183 1		199
05	5642 X	5624	-0-	-18	-0-	5514 2	110 9	N	100	192 1		107
06	5460 X	5388	-0-	-72	-0-	5291 2	97 9	N	88			195
*07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4417 2	52 9	N	47			242
08	5642 X	4265	-0-	-1377	-0-	4167 2	98 9	N	89	187 1		144
09	5430 X	3954	-0-	-1476	-0-	3915 2	39 9	N	35			179

CLARK		WELL #: 1H		RRCID -> 280000		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 9450 - 13365		
04	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5064 2	86 9	N	78			255
05	5580 X	3923	-0-	-1657	-0-	3806 2	117 9	N	106	177 1		184
06	5250 X	3181	-0-	-2069	-0-	3141 2	40 9	N	36			220
07	3503 X	1148	-0-	-2355	-0-	1139 2	9 9	N	8			228
08	5332 X	3399	-0-	-1933	-0-	3369 2	30 9	N	27			255
09	5160 X	265	-0-	-4895	-0-	265 2		N	-0-			255

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		RRCID -> 277438		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8759		PERF. 9015 - 13358		
KIM C3		WELL #: 2H										
04	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	12770 3	134 9	N	122			291
05	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	13061 3	158 9	N	144	191 1		244
06	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	12405 3	169 9	N	154	92 1		306
07	13330 X	11169	-0-	-2161	-0-	11046 3	123 9	N	112			418
08	13330 X	11595	-0-	-1735	-0-	11417 3	178 9	N	162	162 1		418
*09	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	12961 3		N	-0-	183 1		235

CLAY (UPPER MORROW)		18702 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
CLAY FAMILY TRUST 34		WELL #: 1		RRCID -> 180250		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 16200		PERF.16033 - 16038		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020)			18901 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD		
ATLAS OPERATING LLC			036587									
BLODGETT, C. RALPH			WELL #: 2		RRCID -> 064323		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6042 - 6057	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1410	2822	-0-	1412 B	2953	2783 2	39 9	N	35		261
05		1457	1624	-0-	167 B	3120	1624 2		N	-0-	163 1	98
06		1410	1116	-0-	-294 B	2826	1116 2		N	-0-		98
07		1457	931	-0-	-526 B	2300	931 2		N	-0-		98
08		1457	797	-0-	-660 B	1640	797 2		N	-0-		98
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1640								
09		1410	NO RPT	-0-	-1410 B	230			N	NO RPT		98

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC			570652							CNTY: HANSFORD		
ROBINSON			WELL #: 2		RRCID -> 049593		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6046 - 6058	
04		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1435 2	13 9	N	12		127
05		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1434 2	11 9	N	10		137
06		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 2		N	-0-		137
07		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1501 2	6 9	N	5		142
08		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1522 2	12 9	N	11		153
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1350 N	894	-0-	-456 B	-0-	894 2		N	-0-		153

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)			18901 600		ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
LEE			WELL #: 1		RRCID -> 034583		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6716 - 6728	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RENNER			WELL #: 1		RRCID -> 034696		COMPL. DATE 11/17/1964		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 6720 - 6730	
04		1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-		-0-
05		1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
06		1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
07		1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		-0-
08		992 R	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
09		960 #	432	-0-	-528	-0-	432 2		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084							CNTY: HANSFORD		
THORESON			WELL #: 1027		RRCID -> 089483		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6684 - 6702	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

CLEMENTINE (NOVI)			18901 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
ATLAS OPERATING LLC			036587									
ALEXANDER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 038029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6580 - 6583	
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-		24
05		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-		24
06		2280 N	2167	-0-	-113	-0-	2167 2		N	-0-		24
07		2325 N	2232	-0-	-93	-0-	2232 2		N	-0-		24
08		2294 N	2213	-0-	-81	-0-	2213 2		N	-0-		24
09		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT		24

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
B AND G PRODUCTION, INC.				039870									
BLACKSTONE 31		WELL #:		1	RRCID ->	211063	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6466 - 6486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-		179
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	658 2	39	9	N	35		214
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	515 2	31	9	N	28		242
07		620 N	593	-0-	-27	-0-	563 2	30	9	N	27		269
08		620 N	599	-0-	-21	-0-	580 2	19	9	N	17	186 1	100
09		540 N	263	-0-	-277	-0-	246 2	17	9	N	15		115

ELLIS 17		WELL #:		2H	RRCID ->	241687	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	6950 - 8883	
04		2820 X	2727	-0-	-93	-0-	2721 2	6	9	N	5		119
05		2976 X	2757	-0-	-219	-0-	2755 2	2	9	N	2		121
06		3030 X	2538	-0-	-492	-0-	2505 2	33	9	N	30		151
07		3131 X	2563	-0-	-568	-0-	2555 2	8	9	N	7		158
08		3131 X	2530	-0-	-601	-0-	2515 2	15	9	N	14		172
09		2730 X	1192	-0-	-1538	-0-	1190 2	2	9	N	2		174

VENNEMAN 42		WELL #:		1H	RRCID ->	247197	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6468	PERF.	6961 - 9164	
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-		-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-		-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2			N	-0-		-0-
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			N	-0-		-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-		-0-
09		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2			N	-0-		-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		WELL #:		776590	RRCID ->	119363	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6559 - 6569	
ROBERTS				1017									
04		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1 1	1991	2	N	7		181
							8 9						
05		2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1 1	1947	2	N	6		187
							7 9						
06		2070 N	2066	-0-	-4	-0-	1 1	2064	2	N	1		188
							1 9						
07		2108 N	2094	-0-	-14	-0-	1 1	2093	2	N	-0-		188
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1 1	2044	2	N	-0-	161 1	27
09		2070 N	1155	-0-	-915	-0-	1 1	1154	2	N	-0-		27

COBURN (MORROW, LO.)		WELL #:		19240 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-				1	RRCID ->	119368	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	10822 - 10838	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

COBURN (MORROW UPPER)			19240 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC			491872									
EMPORIA -29-			WELL #: 4833		RRCID -> 101661		COMPL. DATE 07/25/1980		TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	1	-0-	1	37	1	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	728	-0-	728	765	728	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	765			Y	NO RPT			-0-
EMPORIA -29-			WELL #: 4832		RRCID -> 114638		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305			
04	DLQ G-10	2	-0-	2	55	2	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1093	-0-	1093	1148	1093	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1148			Y	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
JONES -25-			WELL #: 4062		RRCID -> 114636		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420									
SCOTT			WELL #: 1273		RRCID -> 181860		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COBURN LOWER (LOWER MORROW)			19241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206									
LOCKHART -33-			WELL #: 481		RRCID -> 097687		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DORSEY 185			WELL #: 2		RRCID -> 170696		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A			
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-			-0-
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-			-0-
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	N	-0-			-0-
*09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206											
DORSEY 185		WELL #:		5	RRCID ->	172942	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11228 - 11260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	172553	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11132 - 11244				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	146791	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10803 - 10824				
04	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-				78
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-				78
06	1260 N	937	-0-	-323	-0-	937	2			N	-0-				78
07	1209 N	884	-0-	-325	-0-	884	2			N	-0-				78
08	1116 N	960	-0-	-156	-0-	960	2			N	-0-	70	1		8
09	930 N	859	-0-	-71	-0-	853	2	6	9	N	5				13

WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	167604	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	11273	PERF.11112 - 11234				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKHART 184		WELL #:		3	RRCID ->	172271	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11152 - 11272				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCOTT		WELL #:		1273	RRCID ->	190486	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11108	PERF.10132 - 10854				
04	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4635	2	13	9	N	12				169
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4731	2	18	9	N	16				185
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4582	2	22	9	N	20				205
07	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4754	2	86	9	N	78	185	1		98
08	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4663	2	34	9	N	31				129
*09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-				129

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
WHEAT, ROLAND		WELL #:		1342	RRCID ->	191407	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10692 - 10792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
06	270 N	166	-0-	-104	-0-	166 2		N	-0-			-0-
07	496 N	361	-0-	-135	-0-	361 2		N	-0-			-0-
08	403 N	241	-0-	-162	-0-	241 2		N	-0-			-0-
*09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-

JONES TRUST		WELL #:		2274	RRCID ->	197990	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10740 - 10758	
04	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2624 2	3 9	N	3			137
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-			137
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-			137
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-			137
08	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2		N	-0-	105 1		32
*09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2390 2	12 9	N	11			43

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230996	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10732 - 10830	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON)		19454 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
CLUCK -D-		WELL #:		1	RRCID ->	065032	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5426 - 5438	
04	780 #	710	-0-	-70 B	-5586	710 2		N	-0-		-0-	
05	806 #	799	-0-	-7 B	-5593	799 2		N	-0-		-0-	
06	690 #	751	-0-	61 B	-5532	751 2		N	-0-		-0-	
07	744 #	923	-0-	179 B	-5353	923 2		N	-0-		-0-	
08	806 #	895	-0-	89 B	-5264	895 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-967	CANCELLED UNDERAGE ->	-4297						
09	780 #	455	-0-	-325 B	-1292	455 2		N	-0-		-0-	

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)		19454 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
CLUCK -D-		WELL #:		2	RRCID ->	069595	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4322 - 4430
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAVELERS OIL COMPANY		865980		WELL #:		2 U	RRCID ->	071194	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4313 - 4330
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)		19455 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C. HARRIS		085851									
WELL #:		3029	RRCID ->	127958	COMPL. DATE	02/25/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6877 - 6894		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		731 N	731	-0-	-0-	731 3		N	-0-		97
05		806 N	757	-0-	-49	757 3		N	-0-		97
06		757 N	757	-0-	-0-	757 3		N	-0-		97
07		744 N	557	-0-	-187	557 3		N	-0-		97
08		744 N	211	-0-	-533	211 3		N	-0-		97
09		750 N	NO RPT	-0-	-750			N	NO RPT		97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC COLDWATER B		760218									
WELL #:		8	RRCID ->	134398	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 4144 - 4638		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLDWATER B		WELL #:	9	RRCID ->	173551	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4560 - 4608	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC COLDWATER -C-		760218									
WELL #:		11	RRCID ->	126790	COMPL. DATE	01/27/1988	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 6235 - 6254		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC COLDWATER -E-		760218									
WELL #:		5	RRCID ->	123891	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 4915 - 5122		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC EDWARDS 11		488260									
WELL #:		2	RRCID ->	159513	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3692 - 3698		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)			19623 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
COLLARD -A-			WELL #:	1	RRCID ->	040044	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	3408 - 3426
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11			WELL #:	2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3420 - 3428
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-

PATTEN 178			WELL #:	2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3464 - 3468
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GELNAR 180			WELL #:	2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	3445 - 3455
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (ATOKA)			21154 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
COURSON RANCH TEW			WELL #:	202	RRCID ->	213986	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	8233 - 8244
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	656 2	7 9	N	6			251
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	656 2	7 9	N	6			257
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	598 2	6 9	N	5			262
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	615 2	31 9	N	28			290
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	657 2	7 9	N	6			296
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			296

COURSON RANCH TEW			WELL #:	103	RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8250 - 8263
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214

COURSON RANCH (ATOKA)		//CONT.//		21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8116 - 8122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2			442
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1			443
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2			445
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1			446
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	141	2	1	9	N	1			447
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			447

COURSON RANCH TEW		WELL #:		102	RRCID ->	222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8225 - 8235		
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	N	5			675
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	N	2			677
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2			679
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	206	2	7	9	N	6			685
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	213	2	4	9	N	4			689
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			689

COURSON RANCH (HUNTON)				21154 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:		102	RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10178 - 10186		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10106 - 10135		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)				21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771										
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF.	8308 - 8317		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8541 - 8547		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) UNBRIDLED RESOURCES, LLC STATE OF TEXAS		//CONT.//	21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
		WELL #:	875461	RRCID -> 238694	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 9434	PERF. 8734	- 9092				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2015									

COURSON RANCH (WOLFCAMP) LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH TEW			21154 800	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS							
		WELL #:	488260	RRCID -> 223516	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 8837	PERF. 3582	- 3594					
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2	362
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	363
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1	364
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1	365
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1	366
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	366

CRAIG RANCH (MORROW) COURSON OIL & GAS, INC. THOMAS			21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN						
		WELL #:	182785	RRCID -> 156569	COMPL. DATE 11/04/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6705	- 6740				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

THOMAS			WELL #:	1104T	RRCID -> 156636	COMPL. DATE 11/19/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6709	- 6727		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEM ENERGY, INC. CRAIG			455126		RRCID -> 143140	COMPL. DATE 10/20/1992	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 6691	- 6708		
		WELL #:	2080								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRAIG			WELL #:	3	RRCID -> 163409	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6660	- 6672		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686												
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-	15
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-	15
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-	15
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-	15
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-	15
09	1080	N	887	-0-	-193	-0-	887	2		N	-0-	15
CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767												
04	3000	N	2802	-0-	-198	5148	2802	2		Y	-0-	-0-
05	3100	N	2774	-0-	-326	4822	2774	2		Y	-0-	-0-
06	3000	N	2768	-0-	-232	4590	2768	2		Y	-0-	-0-
07	3100	N	2835	-0-	-265	4325	2835	2		Y	-0-	-0-
08	3100	N	2875	-0-	-225	4100	2875	2		Y	-0-	-0-
*09	3000	N	1223	-0-	-1777	2323	1223	2		Y	-0-	-0-
CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715												
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47
CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715												
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-	123
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1 9	N	1	124
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-	124
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-	124
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-	124
09	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	2		N	-0-	124

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757								
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					29
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					29
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					29
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					29
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					29
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					29

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		21459 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
WITTER B		WELL #: 7		RRCID -> 177663		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690								
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					28
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					28
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					28
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					28
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					28
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					28

WITTER B		WELL #: 8		RRCID -> 177689		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642								
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	589 N	295	-0-	-294	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

DICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 178350		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629								
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					37
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					37
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					37
07	961 N	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					37
08	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					37
09	720 N	370	-0-	-350	-0-	370	2			N	-0-					37

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
ETOILLE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-	-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-	-0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666										
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	55
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	55
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	55
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	55
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	55
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2	N	-0-	55

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC 040209										
FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936										
04	2100 N	1941	-0-	-159	-0-	1941	3	N	-0-	-0-
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-	-0-
06	2040 N	2031	-0-	-9	-0-	2031	3	N	-0-	-0-
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3	N	-0-	-0-
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-	-0-
*09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228										
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC 040209										
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		//CONT.//		21617 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MILLS, R. D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	054235	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5884 - 6110
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	181845	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	6130 - 6218
04	2340 X	2220	-0-	-120	-0-	2220	3		N	-0-		-0-
05	2945 X	2370	-0-	-575	-0-	2370	3		N	-0-		-0-
06	2850 X	2203	-0-	-647	-0-	2203	3		N	-0-		-0-
07	2945 X	2346	-0-	-599	-0-	2346	3		N	-0-		-0-
08	2480 X	2249	-0-	-231	-0-	2249	3		N	-0-		-0-
09	2280 X	2064	-0-	-216	-0-	2064	3		N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)		21617 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		7074	RRCID ->	151344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8665 - 9218
04	1577 N	1439	-0-	-138	-0-	84	1	1331	2	N	22	181
05	3100 N	3217	-0-	117	117	87	1	3088	2	N	38	219
06	2922 X	2805	-0-	-117	-0-	84	1	2668	2	N	48	267
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	53	9	2705	2	N	39	116
08	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	87	1	2436	2	N	37	153
*09	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	41	9	2281	2	N	23	176
						84	1					
						25	9					

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		8074	RRCID ->	152882	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8606 - 8686
04	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2		N	-0-		65
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-		65
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		65
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		65
08	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2		N	-0-		65
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2		N	-0-		65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		21617 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
FLOWERS, KIM		WELL #:		1 L	RRCID ->	133591	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	4092 - 4155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708										COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3854 - 3927
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										CNTY: ROBERTS					
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284										COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3848 - 4228
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	104	1	2604	2	N	-0-		-0-	
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	109	1	3425	2	N	-0-		-0-	
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	130	1	4113	2	N	-0-		-0-	
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	130	1	4557	2	N	-0-		-0-	
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	130	1	4567	2	N	-0-		-0-	
*09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	130	1	5070	2	N	-0-		-0-	

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005										COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3794 - 3860
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	104	1	2575	2	N	-0-		-0-	
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	130	1	4684	2	N	-0-		-0-	
06	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	130	1	1978	2	N	-0-		-0-	
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	130	1	2064	2	N	-0-		-0-	
08	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	130	1	1883	2	N	-0-		-0-	
*09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	130	1	5085	2	N	-0-		-0-	

TC OIL AND GAS, LLC 840303										CNTY: ROBERTS					
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724										COMPL. DATE	04/17/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3708 - 3756
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067										COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310 - 6340
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-		112	
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-		112	
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	N	2		114	
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	931	2	1	9	N	1		115	
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	N	2		117	
09	900	N	478	-0-	-422	-0-	478	2			N	-0-		117	

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356										COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6571 - 6590
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-		-0-	
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-		-0-	
06	1650	N	1457	-0-	-193	-0-	1457	2			N	-0-		-0-	
07	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	1424	2			N	-0-		-0-	
08	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1378	2			N	-0-		-0-	
09	1470	N	759	-0-	-711	-0-	759	2			N	-0-		-0-	

CUMBERLAND (MORROW)		//CONT.//		22208 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHERMAN				
XTO ENERGY INC.				945936									
CLUCK -D-				WELL #:	3	RRCID ->	147806	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6406 - 6420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2658 3	14 9	N	13	189 1		30
05		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2243 3	2 9	N	2			32
06		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2592 3	12 9	N	11			43
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2583 3	7 9	N	6			49
08		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2613 3	8 9	N	7			56
09		960 N	892	-0-	-68	-0-	892 3		N	-0-			56

CUTTER (CHESTER)				22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CJD DISPOSALS, LLC				120600									
PERRYTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	174890	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	3620 - 3740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785	NON-ASSOCIATED				CNTY: SHERMAN				
STAFFORD				WELL #:	1	RRCID ->	228188	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8148 - 8162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	60 1	708 2	N	-0-			52
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	62 1	726 2	N	-0-			52
06		780 N	765	-0-	-15	-0-	60 1	705 2	N	-0-			52
07		806 N	704	-0-	-102	-0-	62 1	642 2	N	-0-			52
08		775 N	748	-0-	-27	-0-	50 1	698 2	N	-0-			52
09		780 N	706	-0-	-74	-0-	60 1	646 2	N	-0-			52

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652	NON-ASSOCIATED				CNTY: SHERMAN				
BRILLHART				WELL #:	1926	RRCID ->	247811	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8020 - 8086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328

MARVIN				WELL #:	201	RRCID ->	284835	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8290 - 8300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9660 X	9240	-0-	-420	-0-	9131 2	109 9	N	99	193 1		128
05		20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	20548 2	186 9	N	169	190 1		107
06		12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	12229 2	162 9	N	147			254
07		13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13588 2	90 9	N	82	193 1		143
08		12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	12128 2	78 9	N	71			214
*09		14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	14586 2	87 9	N	79	193 1		100

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757	NON-ASSOCIATED				CNTY: SHERMAN				
PERRYTON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8174 - 8181
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		DELQ PR	22	-0-	22	-0-	22 2		N	-0-			-0-
05		44 N	22	-0-	-22	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
LOUISE				WELL #:	4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8090 - 8174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783									
SINER				WELL #:	1	RRCID ->	175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9192 - 9211
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DANDEN (DOUGLAS)				22999 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
SPIVEY				WELL #:	1 R	RRCID ->	170144	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4770 - 4778
04		3120 X	3029	-0-	-91	-0-	3029	3		N	-0-		-0-
05		2914 X	2884	-0-	-30	-0-	2884	3		N	-0-		-0-
06		3150 X	2644	-0-	-506	-0-	2644	3		N	-0-		-0-
07		3255 X	2710	-0-	-545	-0-	2710	3		N	-0-		-0-
08		3255 X	2686	-0-	-569	-0-	2686	3		N	-0-		-0-
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-				N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
TEXACO FEE				WELL #:	1125	167725			03/06/1998			5000			4772 - 4782		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

DANIEL (ATOKA LIME)				23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
NITSCHKE				WELL #:	2	RRCID ->	223174	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7692 - 8000
04		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	286	1	7769	2	N	-0-	143
05		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	295	1	7935	2	N	15	158
							17	9					
06		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	288	1	7700	2	N	-0-	158
07		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	296	1	7841	2	N	5	163
							6	9					
08		8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	297	1	7787	2	N	-0-	163
*09		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	237	1	7460	2	N	-0-	163

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
KNOX-PIPKIN				WELL #: 228 L	RRCID -> 021844	COMPL. DATE 01/02/1960	TOTAL DEPTH 8639	PERF. 7730 - 7734								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	-0-	-0-	-3000					Y	-0-					-0-
05		3100 N	1076	-0-	-2024		1076 2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	792	-0-	792		792 2			Y	-0-					-0-
*07		3000 N	1152	-0-	-1848		2079		1152 2	Y	-0-					-0-
*08		3100 N	1117	-0-	-1983		96		1117 2	Y	-0-					-0-
*09		1172 N	1076	-0-	-96		-0-		1076 2	Y	-0-					-0-

DANIELS -E-				WELL #: 1	RRCID -> 107145	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6458 - 7414	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57

PEARSON "M"				WELL #: 3	RRCID -> 165726	COMPL. DATE 07/26/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7683 - 8002	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KNOX-PIPKIN				WELL #: 128	RRCID -> 223693	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7808 - 7818	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1

REMORA OPERATING, LLC				701613					
NITSCHKE				WELL #: 1 G	RRCID -> 021846	COMPL. DATE 01/20/1958	TOTAL DEPTH 8566	PERF. 7656 - 7678	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					
SHEETS				WELL #: 1	RRCID -> 141786	COMPL. DATE 05/19/1992	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7622 - 7634	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903									
DANIEL, S. P. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	6440 - 7351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

04		630 N	533	-0-	-97	-0-	533 2			N	-0-	85	
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-	85	
06		630 N	578	-0-	-52	-0-	578 2			N	-0-	85	
*07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2			N	-0-	85	
*08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			N	-0-	85	
09		570 N	568	-0-	-2	-0-	568 2			N	-0-	85	

DARDEN (MORROW UPPER)				23105 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MCGEE, TOM CORPORATION				549380									
OLYMPUS		WELL #:		1	RRCID ->	219936	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8564 - 8590	
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	711 2	3 9		N	3	223	
05		837 N	759	-0-	-78	-0-	759 2			N	-0-	223	
06		780 N	660	-0-	-120	-0-	660 2			N	-0-	223	
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	734 2	3 9		N	3	226	
08		744 N	718	-0-	-26	-0-	718 2			N	-0-	226	
09		660 N	493	-0-	-167	-0-	493 2			N	-0-	226	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
FRAZIER		WELL #:		3	RRCID ->	120973	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8422 - 8440	
04		1320 N	1260	-0-	-60	-0-	72 1	1188 2		N	-0-	-0-	
05		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	72 1	1375 2		N	-0-	-0-	
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	72 1	1316 2		N	-0-	-0-	
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	72 1	1354 2		N	-0-	-0-	
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	72 1	1360 2		N	-0-	-0-	
*09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	72 1	1313 2		N	-0-	-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
SCHOENHALS		WELL #:		2	RRCID ->	168221	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	N/A	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DARREN (MORROW, MIDDLE)				23160 600	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649									
SCHNEIDER		WELL #:		2	RRCID ->	089651	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8577 - 8748	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	41	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	41	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	41	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	41	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	41	
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	41	

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2021													

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
 ZEPPU WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

04		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-			69
05		5983 X	5667	-0-	-316	-0-	5667	2			N	-0-			69
06		5700 X	5387	-0-	-313	-0-	5379	2	8	9	N	7			76
*07		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5489	2	1	9	N	1			77
08		6169 X	5648	-0-	-521	-0-	5646	2	2	9	N	2			79
09		5670 X	5505	-0-	-165	-0-	5505	2			N	-0-			79

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	88	-0-	88	88	88	2			N	-0-			-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			2
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			2
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1296	2	20	9	N	18			20
*07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1304	2	44	9	N	40			60
*08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1321	2	12	9	N	11			71
*09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			71

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8896 - 8920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-				27
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	729 2	19 9	N	17				44
*07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-				44
*08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	389 2	1 9	N	1				45
*09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	334 2	2 9	N	2				47

JUDE 1161				WELL #:	1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	8910 - 8920	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11

DARROUZETT (ST. LOUIS)				23173 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
DOT		WELL #:		1	RRCID ->	286829	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9188 - 9198		
04		630 N	541	-0-	-89	-0-	540 2	1 9	N	1				103
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	557 2	4 9	N	4				107
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	564 2	6 9	N	5				112
07		558 N	440	-0-	-118	-0-	434 2	6 9	N	5				117
08		558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2		N	-0-				117
09		570 N	384	-0-	-186	-0-	384 2		N	-0-				117

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)				23178 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
BIG DOG 1163		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	10274 - 10328		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)				23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC				609265										
HRW CANADIAN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274500	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4011 - 5750		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HALE 209		WELL #:		3	RRCID ->	203134	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10872 - 10886		
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-				-0-
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-				-0-
06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-				-0-
*07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-				-0-
*08		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-				-0-
*09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-				-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		115
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-		115
06		330 N	130	-0-	-200	-0-	130	2	N	-0-		115
07		341 N	70	-0-	-271	-0-	70	2	N	-0-		115
08		341 N	27	-0-	-314	-0-	27	2	N	-0-	115 1	-0-
09		120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2	N	-0-		-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918												
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
*09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-

HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994												
04		3390 X	1877	-0-	-1513	-0-	1821	2	56 9	N	51	160
05		3162 X	2248	-0-	-914	-0-	2248	2		N	-0-	160
06		2640 X	551	-0-	-2089	-0-	551	2		N	-0-	160
07		2697 X	1115	-0-	-1582	-0-	1115	2		N	-0-	160
08		2697 X	1506	-0-	-1191	-0-	1439	2	67 9	N	61	43
09		2190 X	1794	-0-	-396	-0-	1755	2	39 9	N	35	78

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016												
04		2010 N	1957	-0-	-53	-0-	1957	2		N	-0-	-0-
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-	-0-
06		2010 N	1339	-0-	-671	-0-	1339	2		N	-0-	-0-
07		2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2		N	-0-	-0-
08		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-	-0-
*09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DILLEY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		24792 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD								
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420												
ARCHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127389	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6706 - 6751				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND)		26306 142		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LEATHERMAN		WELL #:		1748	RRCID ->	080142	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6937 - 8493
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	46	1	788	2	N	-0-	33
05	620 N	426	-0-	-194	-0-	60	1	366	2	N	-0-	33
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	60	1	678	2	N	-0-	33
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	2	N	-0-	33
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	62	1	1026	2	N	-0-	33
*09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	N	-0-	33

FIRST NATIONAL TRUST		WELL #:		1571	RRCID ->	083693	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6939 - 6970
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KENT		WELL #:		1570	RRCID ->	091409	COMPL. DATE	12/03/1980	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6937 - 6996
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	492	2	N	-0-	75
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	2	N	-0-	75
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	N	-0-	75
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	N	-0-	75
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	543	2	N	-0-	75
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	2	N	-0-	75

HERNDON		WELL #:		2662 C	RRCID ->	100158	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6860 - 6904
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	946	2	N	-0-	-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	2	N	-0-	-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	2	N	-0-	-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	N	-0-	-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1150	2	N	3	3
*09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1019	2	N	-0-	3

JOYCE		WELL #:		1659 C	RRCID ->	101070	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6906 - 6927
04	750 N	624	-0-	-126	-0-	46	1	578	2	N	-0-	35
05	713 N	442	-0-	-271	-0-	44	1	390	2	N	7	42
06	750 N	477	-0-	-273	-0-	58	1	411	2	N	7	49
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	824	2	N	15	64
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	62	1	972	2	N	143	20
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	664	2	N	15	35

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.//		26306 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
KENT		WELL #:		5570	RRCID ->	213999	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6975 - 7004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
LEATHERMAN 748		WELL #:		5H	RRCID ->	207873	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7190 - 9542		
04	600 N	372	-0-	-228	-0-	90 1	279 2	N	3					168
05	558 N	401	-0-	-157	-0-	56 1	345 2	N	-0-					168
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	90 1	728 2	N	5					173
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	97 1	478 2	N	4	155 1				22
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	94 1	355 2	N	-0-					22
09	810 N	386	-0-	-424	-0-	84 1	302 2	N	-0-					22

REMNANT ENERGY, INC.				701555		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
KIRMSE, J.		WELL #:		1839	RRCID ->	177728	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6764 - 6776		
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-					176
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2		N	-0-					176
06	3000 N	3362	-0-	362	362	3362 2		N	-0-					176
07	3100 N	2833	-0-	-267	95	2833 2		N	-0-					176
08	3337 X	3242	-0-	-95	-0-	3242 2		N	-0-					176
*09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3961 2	25 9	N	23	169 1				30

DUDE WILSON (MARMATON)				26306 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785		49B								
HERNDON		WELL #:		1662UT	RRCID ->	274080	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	6946 - 7225		
04	360 #	292	-0-	-68	-0-	19 1	253 2	N	18					227
05	403 #	321	-0-	-82	-0-	22 1	277 2	N	20	190 1				57
06	390 #	296	-0-	-94	-0-	25 1	248 2	N	21					78
07	403 #	308	-0-	-95	-0-	26 1	263 2	N	17					95
08	372 #	304	-0-	-68	-0-	22 1	269 2	N	12					107
09	300 #	262	-0-	-38	-0-	13 9	19 1	N	5					112

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
JONES, M. C.		WELL #:		2 U	RRCID ->	021863	COMPL. DATE	10/01/1960	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	7018 - 7048		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		26306 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
LEATHERMAN 748		WELL #: 4		RRCID -> 208507		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	60 1	194 2	N	-0-	37	
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	52 1	148 2	N	-0-	37	
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	56 1	233 2	N	-0-	37	
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	62 1	202 2	N	-0-	37	
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	62 1	192 2	N	-0-	37	
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	60 1	188 2	N	-0-	37	

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
HERNDON, W. C.		WELL #: 1 T		RRCID -> 021875		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750									
DUDLEY		WELL #: 1661		RRCID -> 080957		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908			
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	97 1	1322 2	N	-0-	23	
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	102 1	1267 2	N	-0-	23	
06	1290 N	968	-0-	-322	-0-	89 1	879 2	N	-0-	23	
07	1457 N	1090	-0-	-367	-0-	98 1	992 2	N	-0-	23	
08	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	102 1	1229 2	N	-0-	23	
*09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	101 1	1244 2	N	7	30	
						8	9				

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
WILSON, D. C.		WELL #: 1746 T		RRCID -> 021871		COMPL. DATE 03/14/1958		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILSON, D. C., -A-		2750 L		RRCID -> 021872		COMPL. DATE 03/12/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILSON, D. C.		7463 T		RRCID -> 158563		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		26306 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
WILSON, D. C. -A-		WELL #: 1750		RRCID -> 055922		COMPL. DATE 10/31/1958		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
JONES, M. C.		WELL #: 2 L		RRCID -> 021867		COMPL. DATE 10/18/1960		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROGERS, HELEN		WELL #: 3 L		RRCID -> 021868		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 227855		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839		
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-		40
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-		40
06	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	1146 2	N	-0-	22 7	18
07	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1157 2	N	-0-		18
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		18
09	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	1010 2	N	-0-		18

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		26306 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
LEATHERMAN		WELL #: 1748		RRCID -> 080157		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

ELDON		WELL #: 1747 T		RRCID -> 105590		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
DODSON				WELL #:	4	RRCID ->	188058	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7808 - 7914
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		330 N	640	-0-	310 B	-2630	640 2	N	-0-				-0-
05		465 N	737	-0-	272 B	-2358	70 1	667 2	N	-0-			-0-
06		540 N	666	-0-	126 B	-2232	25 1	641 2	N	-0-			-0-
07		558 N	585	-0-	27 B	-2205	85 1	500 2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2205			N	NO RPT			-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-2205			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
WILSON, D. C.				WELL #:	1746 C	RRCID ->	021855	COMPL. DATE	03/20/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8338 - 8349
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936			EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
JONES, M. C.				WELL #:	3 L	RRCID ->	021858	COMPL. DATE	09/28/1961	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7904 - 7914
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

WILSON, DUDE GU -5-				WELL #:	2 L	RRCID ->	021860	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7912 - 7920
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		Y	-0-				16
05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	135 2	8 9	Y	7				23
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	134 2	2 9	Y	2				25
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	132 2	2 9	Y	2				27
08	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	143 2	1 9	Y	1				28
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	136 2	1 9	Y	1				29

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HERNDON "C"				WELL #:	3578	RRCID ->	218768	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	8595 - 8604
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2021													

KING OPERATING CORPORATION				465296			EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
CHUNN				WELL #:	1	RRCID ->	057419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7520 - 7726
*04	4080 #	3761	-0-	-319	-0-	3754 2	7 9	N	6				18
*05	3720 #	3156	-0-	-564	-0-	3156 2		N	-0-				18
*06	4598 R	4598	-0-	-0-	-0-	4598 2		N	-0-				18
*07	3831 R	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2		N	-0-				18
08	3875 #	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT				18
09	3750 #	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT				18

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.//		26306 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1 L RRCID -> 021859		COMPL. DATE 05/20/1959		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				9

JONES, M. C.		26306 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		3 U RRCID -> 131523		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840					
DODSON		945936		WELL #:		3 L RRCID -> 098800		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)		26306 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		3 L RRCID -> 098800		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868					
DODSON		945936		WELL #:		3 L RRCID -> 098800		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		4		RRCID -> 109660		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882			
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				22
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				22
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-				22
07	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-				22
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-				22
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A			
SCHWALM, B. W.		945936		WELL #:		2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #:		1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130			
JOYCE		182785		WELL #:		1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.// 26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785														
HERNDON		WELL #: 2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILL 663				WELL #: 2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 7976 - 7991				
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	N	-0-					30
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	N	-0-					30
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1019	2	N	2					32
						2	9									
07	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	62	1	975	2	N	5					37
						6	9									
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	62	1	941	2	N	5					42
						6	9									
09	1080 N	877	-0-	-203	-0-	44	1	825	2	N	7					49
						8	9									

JINES				WELL #: 1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 8381 - 8396				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #: 3		RRCID -> 136579		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 7766 - 7900				
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					121
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					121
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					121
*07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					121
*08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					121
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 2		RRCID -> 258549		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8232 - 8248				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 2834		RRCID -> 110117		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7632 - 7638				
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	178	1	1806	2	N	-0-					21
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	179	1	1791	2	N	-0-					21
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	35	1	1893	2	N	-0-					21
07	2046 N	1508	-0-	-538	-0-	126	1	1382	2	N	-0-					21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					21

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.//		26306 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
WILSON, D. C., -A-		WELL #:		1750 C	RRCID ->	021849	COMPL. DATE	10/31/1958	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	7838 - 7844		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #:		1836	RRCID ->	207579	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7856 - 7866		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	021851	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7901 - 7906		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS, HELEN		WELL #:		3 U	RRCID ->	021852	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7693 - 7701		
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-			118
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	Y	14	113	1	19
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-			19
07	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			Y	-0-			19
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-			19
09	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-			19

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	021853	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8888	PERF.	6883 - 7914		
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			64
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			64
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			64
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			64
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			64
09	1620 N	1594	-0-	-26	-0-	1593	2	1	9	N	1			65

DUTCHER (ATOKA)		WELL #:		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BCE-MACH III LLC				040209										
HODGES 39		WELL #:		4	RRCID ->	252104	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9121 - 9131		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
 MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1206	2	2	9	N	2			92
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1196	2	3	9	N	3			95
06	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1109	2	2	9	N	2			97
07	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1103	2	3	9	N	3			100
08	1209 N	952	-0-	-257	-0-	952	2			N	-0-			100
*09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	2	4	9	N	4			104

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

04	14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	60	1	14815	2	N	26			158
						29	9							
05	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	62	1	10347	2	N	-0-			158
06	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	60	1	11207	2	N	-0-			158
07	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	62	1	10277	2	N	-0-			158
08	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	62	1	8831	2	N	-0-			158
*09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	32	1	3286	2	N	37			195
						41	9							

EOG RESOURCES, INC. 253162
 COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

04	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	94	1	1174	2	N	8			98
						9	9							
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	97	1	1160	2	N	17			115
						19	9							
06	1440 N	1266	-0-	-174	-0-	94	1	1166	2	N	5			120
						6	9							
07	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	97	1	1179	2	N	10			130
						11	9							
08	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	97	1	1137	2	N	7			137
						8	9							
09	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	81	1	1055	2	N	3			140
						3	9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	385	2	N	25			229
						28	9							
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	392	2	N	6			235
						7	9							
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	60	1	357	2	N	9			244
						10	9							
07	496 N	407	-0-	-89	-0-	62	1	335	2	N	9			253
						10	9							
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	62	1	354	2	N	3			256
						3	9							
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	60	1	355	2	N	4			260
						4	9							

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		2474	RRCID ->	212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8386 - 8454		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	1	1	2	N	-0-			47
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-			47
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-			47
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-			47
*08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	342	1	446	2	N	-0-			47
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	331	1	39	2	N	-0-			47

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
PARNELL 475		WELL #:		5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8342 - 8520		
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			72
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			72
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			72
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
*08	3100 N	3136	-0-	36	36	3136	2			N	-0-			72
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

PARNELL 475		WELL #:		6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8323 - 8498		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			139
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

PARNELL 475		WELL #:		9	RRCID ->	230241	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8437 - 8597		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			22
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

DUTCHER (CLEVELAND)				26801 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
COURSON		WELL #:		1	RRCID ->	147353	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7187 - 7218		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COURSON		WELL #:		2	RRCID ->	199250	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7178 - 7206		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER)			26801 666		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
NABERS, HELEN D. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 044357			COMPL. DATE 08/23/1961			TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-			163
05		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-			163
06		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-			163
07		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-			163
08		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			163
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			163

DUTCHER (ST. LOUIS)			26801 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.			182785												
JINES -482-			WELL #: 1A		RRCID -> 161294			COMPL. DATE 11/14/1996			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896				

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYCO (GRANITE WASH)			26816 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BCE-MACH II LLC			040205												
LOCKE 60			WELL #: 4D		RRCID -> 222422			COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880				

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
MAXWELL UNIT			WELL #: 1023		RRCID -> 101377			COMPL. DATE 06/15/1982			TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A				

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF			WELL #: 2016		RRCID -> 191536			COMPL. DATE 07/15/2002			TOTAL DEPTH 14026 PERF. 11128 - 11734				

04		330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-			-0-
05		341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-			-0-
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
*09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-

DYCO (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC ZYBACH		//CONT.// 26816 300 //CONT.// 073056 WELL #: 3026		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	8	1	769	2	Y	15	1	1	2	8	43
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	17	9	764	2	Y	15	25	1	2	8	31
06	720 N	649	-0-	-71	-0-	8	1	628	2	Y	12	12	1	1	8	30
07	744 N	692	-0-	-52	-0-	13	9	670	2	Y	13					43
08	744 N	700	-0-	-44	-0-	8	1	675	2	Y	15	1	8			57
*09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	17	9	803	2	Y	13	44	1			26
						14	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		875461 WELL #: 6		RRCID -> 205174		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 14979		PERF.13445		- 13709				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25		WELL #: 3		RRCID -> 214987		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 13602		PERF.11590		- 13490				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ROBERTS 14		WELL #: 2D		RRCID -> 222421		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4780		- 5252				
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25		WELL #: 4D		RRCID -> 222433		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 4568		- 5192				
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKES 7		WELL #: 4		RRCID -> 238565		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11538		- 14000				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ZYBACH 14		WELL #:		4	RRCID ->	247642	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF. 11524 - 14024				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
ELLIS (MORROW, UPPER)				28505 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		2	RRCID ->	111512	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8005 - 8014				
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				66
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	64				130
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130
ELLIS RANCH (ATOKA)				28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
BRILLHART, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	245028	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8144 - 8336				
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	68	1	2083	3	N	-0-				70
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	70	1	2053	3	N	-0-				70
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	68	1	1773	3	N	9				79
						10	9								
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	70	1	2098	3	N	-0-				79
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	70	1	2023	3	N	-0-				79
*09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	68	1	1909	3	N	-0-				79
ROOTS E				WELL #:	6	RRCID ->	249893	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8111 - 8176			
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-				-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-				-0-
06	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-				-0-
07	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-				-0-
08	744 N	397	-0-	-347	-0-	397	3			N	-0-				-0-
*09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-				-0-
ROOTS E				WELL #:	1	RRCID ->	282272	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8125 - 8250			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
ROOTS E				WELL #:	3	RRCID ->	282273	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8368	PERF. 8101 - 8228			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				130
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				135
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	118		
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	118		
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	118		
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	118		
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2	N	-0-	118		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	118		
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196													
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2	65
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2	67
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	N	1	68
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-	68
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-	68
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-	68
ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000													
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968													
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
GHEEN, PEGGY L. 302575													
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032													
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ELLIS RANCH (CLEVELAND) OVERFLOW ENERGY, LLC HARDY SWD		//CONT.//	28506 152 628574	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	3049	RRCID ->	281675	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	3400	-	4000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) COURSON OIL & GAS, INC. FIRST NATIONAL TRUST			28506 228 182785	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	3571	RRCID ->	140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011	-	7037
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PSHIGODA -O-			WELL #:	1	RRCID ->	142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7024	-	7065
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	60 1	1364	2	N	17				107
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	19 9	1548	2	N	30				137
06	1530 N	1510	-0-	-20	-0-	62 1	1428	2	N	20				157
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	22 9	1505	2	N	27				184
08	1643 N	1379	-0-	-264	-0-	30 9	1305	2	N	11				195
09	1500 N	860	-0-	-640	-0-	62 1	783	2	N	15				210
						12 9								
						60 1								
						17 9								

LATIGO PETROLEUM, LLC ELLIS CARL -E-			488260	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	2742	RRCID ->	053227	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922	-	8947	
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3			N	-0-				135
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3			N	-0-				135
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3			N	-0-				135
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2			N	-0-				135
08	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871 2			N	-0-				135
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135

REMORA OPERATING, LLC OIL DEVELOPMENT COMPANY			701613	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	2737	RRCID ->	115468	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7220	-	7256	
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23 1	467	2	N	-0-				82
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2			N	-0-				82
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	5 1	381	2	N	-0-				82
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	23 1	325	2	N	-0-				82
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				82
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT				82

ELLIS RANCH (DES MOINES)		28506 304		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169076		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6672 - 6876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3		N	-0-		196
05	1178 #	1060	-0-	-118	-0-	1060 3		N	-0-		196
06	2425 R	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3		N	-0-		196
07	2573 #	2538	-0-	-35	-0-	2538 2		N	-0-		196
08	2573 #	2536	-0-	-37	-0-	2536 2		N	-0-		196
09	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT		196

ELLIS RANCH (DOUGLAS)		28506 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
WALL		WELL #: 1842		RRCID -> 211894		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 5640 - 5662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2		N	-0-		-0-
05	3162 X	2621	-0-	-541	-0-	2621 2		N	-0-		-0-
06	3450 X	1380	-0-	-2070	-0-	1380 2		N	-0-		-0-
07	3565 X	2931	-0-	-634	-0-	2931 2		N	-0-		-0-
08	3565 X	3102	-0-	-463	-0-	3102 2		N	-0-		-0-
09	3180 X	3017	-0-	-163	-0-	3017 2		N	-0-		-0-

LYNN		WELL #: 1832		RRCID -> 212059		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5628 - 5638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HERNDON -C-		WELL #: 2 L		RRCID -> 021989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 9384 - 9444	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINA -AH-		WELL #: 1		RRCID -> 021992		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8876 - 8918	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8800 - 8820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	60 1	430 2	N	-0-		-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	62 1	467 2	N	-0-		-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	60 1	453 2	N	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	62 1	457 2	N	-0-		-0-
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	62 1	443 2	N	-0-		-0-
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	42 1	371 2	N	-0-		-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	2	N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	58	1	341	2	N	-0-			-0-
07	403 N	328	-0-	-75	-0-	62	1	266	2	N	-0-			-0-
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	62	1	265	2	N	-0-			-0-
09	390 N	314	-0-	-76	-0-	42	1	272	2	N	-0-			-0-

HERNDON, EDNA J. ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 022004 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 9232
 04 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313
 04 510 N 435 -0- -75 -0- 435 2 N -0- -0-
 05 536 N 536 -0- -0- -0- 536 2 N -0- -0-
 06 450 N 450 -0- -0- -0- 450 2 N -0- -0-
 07 514 N 514 -0- -0- -0- 514 2 N -0- -0-
 08 527 N 523 -0- -4 -0- 523 2 N -0- -0-
 09 450 N NO RPT -0- -450 -0- N NO RPT -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070
 04 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- 28
 05 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- 28
 06 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- 28
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 28
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 28
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 28

KING OPERATING CORPORATION 465296
 MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892
 04 480 N -0- -0- -480 -0- N -0- 62
 05 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- 62
 06 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- 62
 *07 606 N 606 -0- -0- -0- 606 2 N -0- 62
 *08 3100 N 3255 -0- 155 155 3255 2 N -0- 62
 09 0 N NO RPT -0- -0- 155 N NO RPT 62

MCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919
 04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON /E/				WELL #:	1	RRCID ->	022006	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6906 - 8922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1275 3	103 9		N	94	187 1		50	
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1733 3	102 9		N	93			143	
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3			N	-0-			143	
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2			N	-0-			143	
08	1829 N	1235	-0-	-594	-0-	1235 2			N	-0-			143	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143	

MCLAIN, KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8964 - 8973	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ODC 'B'				WELL #:	1655	RRCID ->	022011	COMPL. DATE	08/03/1960	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9140 - 9176	
04	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	13582 3			N	-0-			27	
05	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	14315 3			N	-0-			27	
06	14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	14218 3			N	-0-			27	
07	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	14741 2			N	-0-			27	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27	

ELLIS, CARL -E-				WELL #:	2742	RRCID ->	249405	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922 - 8947	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

QUANAH PANHANDLE, LLC				884575										
JINES, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	022016	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9053 - 9075	
04	720 N	603	-0-	-117	-0-	603 3			N	-0-			64	
05	744 N	663	-0-	-81	-0-	652 3	11 9		N	10			74	
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	684 3	55 9		N	50	106 1		18	
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	759 3	7 9		N	6			24	
*08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	662 3	8 9		N	7			31	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
HERNDON				WELL #:	1569	RRCID ->	210059	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8944 - 8994	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)		28506 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 022018		COMPL. DATE 02/06/1991			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-
*08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	226 2	1968 9	N	1789		1789
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1789

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 231661		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		28506 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HERNDON -D-		WELL #: 1489		RRCID -> 148465		COMPL. DATE 02/27/1994			TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495		
04	2370 X	1673	-0-	-697	-0-	50 1	1623 2	N	-0-		-0-
05	2449 X	1552	-0-	-897	-0-	62 1	1490 2	N	-0-		-0-
06	2370 X	1684	-0-	-686	-0-	60 1	1624 2	N	-0-		-0-
07	2449 X	1713	-0-	-736	-0-	62 1	1651 2	N	-0-		-0-
08	2449 X	1727	-0-	-722	-0-	62 1	1665 2	N	-0-		-0-
09	1680 N	1174	-0-	-506	-0-	42 1	1132 2	N	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
HERNDON 489		WELL #: 2		RRCID -> 230212		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040		
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	300 1	2327 2	N	19		164
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	21 9	2345 2	N	13		177
06	2820 N	2159	-0-	-661	-0-	14 9	1903 2	N	5		182
07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	250 1	2469 2	N	8		190
08	2666 N	2653	-0-	-13	-0-	6 9	2330 2	N	12		202
*09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	310 1	2190 2	N	7	184 1	25
						13 9					
						8 9					

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
SHRADER, PAUL W.		WELL #: 3		RRCID -> 124879		COMPL. DATE 08/06/1987			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100		
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		108
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-		108
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		108
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		108
08	620 N	533	-0-	-87	-0-	533 2		N	-0-		108
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY:	
ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE											
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574											
JINES WELLS: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR		331	-0-	331	331	2	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	331		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	331		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	331		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	331		N	NO RPT		-0-
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575											
JOHNSON, B. BIVINS WELLS: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056											
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099											
COURSON 488 WELLS: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948											
04	4620 X		4203	-0-	-417	-0-	4166 3	37 9	N	34	132
05	4743 X		4461	-0-	-282	-0-	4424 3	37 9	N	34	166
06	4349 X		4349	-0-	-0-	-0-	4319 3	30 9	N	27	193
07	4786 X		4786	-0-	-0-	-0-	4763 3	23 9	N	21	214
08	4860 X		4860	-0-	-0-	-0-	4842 3	18 9	N	16	65
*09	4322 X		4322	-0-	-0-	-0-	4302 3	20 9	N	18	83
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452											
JINES, LAURA GAS UNIT WELLS: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056											
04	754 N		754	-0-	-0-	-0-	743 3	11 9	N	10	30
05	708 N		708	-0-	-0-	-0-	707 3	1 9	N	1	31
06	960 N		723	-0-	-237	-0-	698 3	25 9	N	23	54
07	775 N		706	-0-	-69	-0-	706 3		N	-0-	54
08	725 N		725	-0-	-0-	-0-	718 3	7 9	N	6	60
09	720 N		659	-0-	-61	-0-	656 3	3 9	N	3	63
ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE											
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084											
HERNDON B WELLS: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267											
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE											
COURSON OIL & GAS, INC. 182785											
HANDLEY WELLS: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706											
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.// 28506 684		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
LINA -AH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021973		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8370 - 8394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	60 1	918 2	N	-0-	-0-
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	62 1	1597 2	N	-0-	-0-
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	60 1	1575 2	N	-0-	-0-
07		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	62 1	1253 2	N	-0-	-0-
08		1674 N	1327	-0-	-347	-0-	62 1	1265 2	N	-0-	-0-
09		1650 N	1118	-0-	-532	-0-	42 1	1076 2	N	-0-	-0-

MCLAIN -D-		WELL #: 2658		RRCID -> 142903		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8326 - 8338	
04		870 X	833	-0-	-37	-0-	48 1	785 2	N	-0-	33
05		806 N	775	-0-	-31	-0-	62 1	713 2	N	-0-	33
06		840 N	716	-0-	-124	-0-	60 1	656 2	N	-0-	33
07		868 N	792	-0-	-76	-0-	62 1	730 2	N	-0-	33
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	62 1	848 2	N	-0-	33
09		720 N	637	-0-	-83	-0-	42 1	595 2	N	-0-	33

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 214248		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 6914 - 8278	
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5									
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 216757		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8177 - 8228	
WHITE		WELL #: 571									
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)		28506 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
BUZZARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 040117		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 8338 - 8346	
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	29 1	69 2	N	-0-	-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	31 1	56 2	N	-0-	-0-
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	23 1	32 2	N	-0-	-0-
07		93 N	48	-0-	-45	-0-	14 1	34 2	N	-0-	-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	31 1	78 2	N	-0-	-0-
*09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	30 1	74 2	N	-0-	-0-

SMITH, LEROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 040118		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8262 - 8276	
04		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	27 1	2235 2	N	1	101
05		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	29 1	1787 2	N	-0-	101
06		951 X	951	-0-	-0-	-0-	23 1	928 2	N	-0-	101
07		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	28 1	1132 2	N	-0-	101
08		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	31 1	2504 2	N	-0-	101
*09		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	30 1	1125 2	N	-0-	101

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

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.)		//CONT.//		28506	760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
SMITH, LEROY E.		WELL #:		3B	RRCID ->	152086	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8434	-	8444	
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	-0-	29	1	630	2	N	-0-			217
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	-0-			217
06	660 N	523	-0-	-137	-0-	-0-	23	1	500	2	N	-0-			217
07	682 N	581	-0-	-101	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-			217
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-			217
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	N	-0-			217

EMMA-JACK (GRANITE WASH)				28924	400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: HEMPHILL		
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732											
BOWERS		WELL #:		252A	RRCID ->	128283	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11616	-	11627	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			209
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			209
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			209
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			209
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			209
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			209

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
HARRISON		WELL #:		1013	RRCID ->	124231	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	11907	-	11917	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
YOWELL 250		WELL #:			RRCID ->	213555	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11900	-	12765	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/02/2018											

ETTER (WOLFCAMP)				29590	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: MOORE		
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573											
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	176425	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	3422	PERF.	3146	-	3422	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10121					N	-0-			-0-
05	0 N	288	-0-	-0-	B	-10121	288	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	564	-0-	-0-	B	-9557	564	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	219	-0-	-0-	B	-9338	219	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	359	-0-	-0-	B	-8979	359	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8979					N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486											
ATCHESON		WELL #:		2	RRCID ->	116431	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3796	PERF.	3340	-	3430	
04	1860 N	1713	-0-	-147	B	-48972	1713	3			N	-0-			-0-
05	1829 N	1849	-0-	-20	B	-48952	1849	3			N	-0-			-0-
06	1890 N	1792	-0-	-98	B	-48952	1792	3			N	-0-			-0-
07	1767 N	1815	-0-	-48	B	-48904	1815	3			N	-0-			-0-
08	1860 N	1802	-0-	-58	B	-48904	1802	3			N	-0-			-0-
09	1800 N	1747	-0-	-53	B	-48904	1747	3			N	-0-			-0-

ETTER (WOLFCAMP)		//CONT.//		29590 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ANDERSON 406		WELL #:		3		RRCID -> 218710		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND)		30273 071		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UPLAND RESOURCES LLC		878931									
SHARE, C. M., -A-		WELL #:		1		RRCID -> 022041		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343	2			86
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1315	2			86
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		1482	2			86
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		1487	2			86
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1488	2			86
*09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1424	2			86

FARNSWORTH (DES MOINES)		30273 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
PERDURE PETROLEUM LLC		653224									
CONLEY -B-		WELL #:		1		RRCID -> 022021		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
STUMP, A. F.		WELL #:		1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
PAUL		875461									
		WELL #:		1046		RRCID -> 123565		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	60	1	341	2	95
05	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	62	1	259	2	95
06	270 N	43	-0-	-227	B	-0-	28	1	15	2	95
07	279 N	234	-0-	-45	B	-0-	62	1	172	2	95
08	279 N	259	-0-	-20	B	-0-	62	1	197	2	95
*09	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	60	1	234	2	95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
DAVIS BROTHERS		3049									
		WELL #:		3049		RRCID -> 137334		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)										30273 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084									
LAUNE										WELL #:	1	RRCID ->	204042	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8910 - 8940
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SGP OPERATING LLC										767966						CNTY: OCHILTREE			
YEARLY										WELL #:	2	RRCID ->	146504	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	7772 - 7780
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3				N	-0-					-0-	
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3				N	-0-					-0-	
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3				N	-0-					-0-	
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3				N	-0-					-0-	
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3				N	-0-					-0-	
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3				N	-0-					-0-	

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)										30273 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
DAVIS, TRAVIS H. GAS										206850									
BUZZARD										WELL #:	159	RRCID ->	038145	COMPL. DATE	05/27/1965	TOTAL DEPTH	9151	PERF.	9004 - 9012
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2				N	-0-					69	
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2				N	-0-					69	
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-					69	
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-					69	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69	

FARNSWORTH (MORROW UPPER)										30273 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
ATLAS OPERATING LLC										036587									
STUMP, A. F.										WELL #:	1	RRCID ->	194878	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	6510 - 7804
04	1530	#	1439	-0-	-91	-0-	1408	2	31	9		N	28					48	
05	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2				N	-0-					48	
06	1530	#	1228	-0-	-302	-0-	1228	2				N	-0-					48	
07	1581	#	1095	-0-	-486	-0-	1095	2				N	-0-					48	
08	1581	#	963	-0-	-618	-0-	963	2				N	-0-					48	
09	1530	#	NO RPT	-0-	-1530	-0-						N	NO RPT					48	

FARNSWORTH (OSWEGO)										30273 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084									
LAUNE										WELL #:	1	RRCID ->	250620	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	7049 - 7063
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

FARNSWORTH (PAZOURECK)		30273 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PERDURE PETROLEUM LLC		653224														
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 022030		COMPL. DATE 03/12/1959		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKHAULTS		WELL #: 3032		RRCID -> 160506		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESSALL		WELL #: 2		RRCID -> 175221		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005														
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 022051		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
WHITE		WELL #: 571		RRCID -> 213489		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930								
04	600 N	493	-0-	-107	-0-	29	1	464	2	N	-0-					74
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	N	-0-					74
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	N	-0-					74
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	31	1	457	2	N	-0-					74
08	589 N	532	-0-	-57	-0-	31	1	501	2	N	-0-					74
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	30	1	530	2	N	-0-					74

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)		30274 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575														
SCHULTZ, BEN F.		WELL #: 1 T		RRCID -> 022044		COMPL. DATE 01/31/1962		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					24
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					24
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					24

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)		30274 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LEATHERMAN		WELL #: 106		RRCID -> 186010		COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	60 1	895 2	N	-0-	15		
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	62 1	926 2	N	-0-	15		
06	960 N	958	-0-	-2	-0-	56 1	902 2	N	-0-	15		
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	40 1	931 2	N	-0-	15		
08	992 N	983	-0-	-9	-0-	62 1	921 2	N	-0-	15		
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	60 1	895 2	N	-0-	15		

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
BATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 199277		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381			
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	60 1	853 2	N	-0-	25		
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	62 1	886 2	N	-0-	25		
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	56 1	856 2	N	-0-	25		
07	930 N	925	-0-	-5	-0-	40 1	885 2	N	-0-	25		
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	62 1	880 2	N	-0-	25		
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	60 1	848 2	N	-0-	25		

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193139		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058			
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29 1	544 2	N	-0-	65		
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	31 1	557 2	N	-0-	65		
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	29 1	1102 2	N	-0-	65		
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	31 1	1643 2	N	-0-	65		
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	31 1	1015 2	N	-0-	65		
*09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	30 1	928 2	N	-0-	65		

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
MORRIS-BATMAN		WELL #: 2		RRCID -> 120471		COMPL. DATE 02/23/1986			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460			
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	60 1	691 2	N	-0-	-0-		
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	62 1	718 2	N	2	2		
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	56 1	688 2	N	-0-	2		
07	775 N	753	-0-	-22	-0-	40 1	713 2	N	-0-	2		
08	775 N	767	-0-	-8	-0-	62 1	705 2	N	-0-	2		
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	60 1	687 2	N	-0-	2		

HAWK		WELL #: 107 T		RRCID -> 127099		COMPL. DATE 11/02/1987			TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470			
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	60 1	1685 2	N	-0-	50		
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	62 1	1735 2	N	25	75		
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	56 1	1671 2	N	-0-	75		
07	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	40 1	1728 2	N	-0-	75		
08	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	62 1	1726 2	N	-0-	75		
09	1740 N	1732	-0-	-8	-0-	60 1	1672 2	N	-0-	75		

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575										
HOGHLAND		WELL #: 1		RRCID -> 213206		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848			
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1765 3	1 9	N	1	47		
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		N	-0-	47		
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1329 3	3 9	N	3	50		
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673 3	2 9	N	2	52		
08	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	1461 3		N	-0-	52		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52		

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.// 30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.// 684575		WELL #: 1		RRCID -> 219115		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 7842 - 8027		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3600 X	3243	-0-	-357	-0-	3232	3	11	9	Y	10			17
05	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	3488	3	15	9	Y	14			31
06	4230 X	3382	-0-	-848	-0-	3370	3	12	9	Y	11			42
07	4371 X	2968	-0-	-1403	-0-	2965	3	3	9	Y	3			45
08	4371 X	3588	-0-	-783	-0-	3582	3	6	9	Y	5			50
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			50

HUEBNER		WELL #: 1		RRCID -> 224282		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 7957 - 8107				
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-			22
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-			22
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-			22
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-			22
*08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-			22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 228532		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 7875 - 8089				
04	3030 X	2937	-0-	-93	-0-	2926	3	11	9	Y	10			53
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3267	3	15	9	Y	14			67
06	3300 X	3168	-0-	-132	-0-	3156	3	12	9	Y	11			78
07	3410 X	2780	-0-	-630	-0-	2777	3	3	9	Y	3			81
08	3410 X	3360	-0-	-50	-0-	3354	3	6	9	Y	5			86
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			86

HUEBNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 236254		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7961 - 8133				
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-			29
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			29
06	1020 N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-			29
07	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-			29
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			29
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)		30275 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
R & A MOORE, INC.		685765		WELL #: 1 L		RRCID -> 040822		COMPL. DATE 05/13/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7850 - 7897		
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
06	900 N	264	-0-	-636	-0-	264	2			N	-0-			-0-
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
*09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)		30275 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
ATHENA ENERGY, INC.		036051		YEARLY		WELL #: 044244		COMPL. DATE 02/20/1968		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 7281 - 7304		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018														

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.//													30275 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER, VERNON E., INC.													263701										
BYRON													WELL #:	1	RRCID ->	134228	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7408 -	7421
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
04	2790 X	2650	-0-	-140	-0-	2650	2		N	-0-			-0-										
05	2604 X	2565	-0-	-39	-0-	2565	2		N	-0-			-0-										
06	2850 N	1067	-0-	-1783	-0-	1067	2		N	-0-			-0-										
07	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			-0-										
08	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-										
*09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-										

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY													600750										
HAWK													WELL #:	107 C	RRCID ->	127100	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7022 -	7032
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										

QUANAH PANHANDLE, LLC													684575										
FRANTZ, C.J.													WELL #:	2	RRCID ->	076099	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7179 -	7191
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)													30279 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ANCHOR OIL COMPANY													020590										
ARCHER													WELL #:	174	RRCID ->	107624	COMPL. DATE	08/31/1983	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6846 -	6866
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	2	N	-0-		-0-										
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	2	N	-0-		-0-										
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	N	-0-		-0-										
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	N	-0-		-0-										
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	491	2	N	-0-		-0-										
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-										

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.													028992										
RICHARDSON													WELL #:	1	RRCID ->	088670	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6834 -	6856
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	1	1	257	2	N	-0-		-0-										
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	1	1	274	2	N	-0-		-0-										
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-		-0-										
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	1	1	273	2	N	-0-		-0-										
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	1	1	272	2	N	-0-		-0-										
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-										

BATTON OIL & GAS, LLC													056384										
ERICKSON													WELL #:	2	RRCID ->	094159	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6766 -	6792
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77										
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77										
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77										

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
SMITH, LEROY				WELL #: 1	RRCID -> 065294	COMPL. DATE	02/19/1976	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	6814 - 6842	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	2	N	-0-	177
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	52	1	394	2	N	-0-	177
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	18	1	367	2	N	-0-	177
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	62	1	375	2	N	-0-	177
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	58	1	378	2	N	5	182
						6	9					
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	365	2	N	4	186
						4	9					
KING OPERATING CORPORATION				465296								
IRVING SISTERS				WELL #: 1	RRCID -> 058399	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6860 - 6878	
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-	-0-	
05	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2		N	-0-	-0-	
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
CONLEY "73"				WELL #: 1	RRCID -> 234118	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6812 - 6834	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
DIAL, ELIZABETH				WELL #: 1053	RRCID -> 065781	COMPL. DATE	03/16/1976	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6904 - 6921	
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-	38	
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-	38	
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-	38	
*07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-	38	
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	38	
*09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-	38	
LAUNE				WELL #: 1	RRCID -> 188991	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6806 - 6841	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
BUZZARD				WELL #: 1	RRCID -> 052902	COMPL. DATE	05/15/1972	TOTAL DEPTH	8483	PERF.	6932 - 6952	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19	

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
JEAN		WELL #:			RRCID ->	054007	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6902 - 6946	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/16/2018									

DODD		WELL #:		1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6891 - 6911
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL		WELL #:		2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6925 - 6947
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)		30279 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
BUZZARD, G.F.		WELL #:		1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8337 - 8340
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	N	-0-	196
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	62	1	583	2	N	-0-	196
06	600 N	462	-0-	-138	-0-	60	1	402	2	N	-0-	196
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	62	1	772	2	N	-0-	196
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	N	-0-	196
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	60	1	678	2	N	-0-	196

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)		30279 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
BOMHOFF "D"		WELL #:		161	RRCID ->	213507	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	8949	PERF.	8030 - 8040	
04	3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	30	1	3423	2	N	16	166 1	31
05	3604 X	3604	-0-	-0- B	-0-	31	1	3534	2	N	35		66
06	3432 X	3432	-0-	-0- B	-0-	30	1	3400	2	N	2		68
07	3815 X	3815	-0-	-0- B	-0-	31	1	3770	2	N	13		81
08	3534 X	3467	-0-	-67 B	-0-	31	1	3391	2	N	41		122
09	3420 X	3106	-0-	-314 B	-0-	30	1	3062	2	N	13		135

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS) // CONT. //		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
MEWBOURNE OIL COMPANY		// CONT. // 562560		WELL #: 1		RRCID -> 244574		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7946 - 8052					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	30	1	1343	2	N	37					160
05		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	41	9	1272	2	N	-0-					160
06		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	30	1	1093	2	N	29					189
07		1457 N	1318	-0-	-139 B	-0-	32	9	1287	2	N	-0-					189
08		1302 N	1191	-0-	-111 B	-0-	31	1	1160	2	N	-0-					189
09		1170 N	1146	-0-	-24 B	-0-	30	1	1116	2	N	-0-					189
PERDURE PETROLEUM LLC		653224		WELL #: 3		RRCID -> 076438		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8188 - 8204					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
CONLEY -B-		701555		WELL #: 4		RRCID -> 182342		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8182 - 8202					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
REMANT ENERGY, INC. KELLY		701555		WELL #: 1		RRCID -> 123745		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8492 - 8502					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC BARNES, LAURA		704176		WELL #: 1		RRCID -> 138752		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8395 - 8512					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) QUANAH PANHANDLE, LLC NEUFELD, L.H.		30293 333		WELL #: 1		ASSOCIATED		49B		COMPL. DATE 12/11/1962		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6695 - 6724		CNTY: OCHILTREE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) //CONT.//		30293 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
CONNER		WELL #:		RRCID -> 185343		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2018											

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)		30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
ARCH OIL & GAS, LLC		029272									
LANCE -A-		WELL #:		RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER)		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
PALO DURO RESOURCES LLC		637389									
BROOKS		WELL #:		RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133			
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-
06	360 N	219	-0-	-141	-0-	219	2	N	-0-		-0-
07	403 N	68	-0-	-335	-0-	68	2	N	-0-		-0-
08	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	2	N	-0-		-0-
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2	N	-0-		-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ATHENA ENERGY, INC.		036051									
GRUVER		WELL #:		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2018											

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
GRUVER STAR		1206									
		WELL #:		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880			
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3	N	-0-		-0-
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3	N	-0-		-0-
06	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3	N	-0-		-0-
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3	N	-0-		-0-
*08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3	N	-0-		-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLAR-CLAWSON		1207		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
		WELL #:		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302			
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-
05	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3	N	-0-		-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		-0-
*08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD		BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851		WELL #: 2207		RRCID -> 224985	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 7542	PERF. 7292 - 7298			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
*08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

T.M. SHAPLEY		WELL #: 1178		RRCID -> 242477	COMPL. DATE 07/10/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7230 - 7250					
04		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3	N	-0-			-0-
05		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-		N	NO RPT			-0-
06		2430 N	2308	-0-	-122	-0-	2308 3	N	-0-			-0-
07		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3	N	-0-			-0-
08		DELQ PR	2631	-0-	2631	2631	2385 3	N	224	194 1		30
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2631		N	NO RPT			30

GRUVER SHAPLEY		WELL #: 1179		RRCID -> 248147	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7324 - 7335					
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-			-0-
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-			-0-
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-			-0-
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-			-0-
*08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-			-0-
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT			-0-

GRUVER BECK		WELL #: 1158		RRCID -> 249751	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7242 - 7296					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303		RRCID -> 185711	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7244 - 7273					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FELDMAN (ATOKA)		30526 125		RRCID -> 272661	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 12035	PERF.10419 - 10627					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15

FELDMAN (ATOKA) //CONT.// 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1800 N	1571	-0-	-229	-0-	45	1	1526	2	N	-0-		195
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	45	1	1847	2	N	37	184 1	48
							41	9						
06		1890 N	1503	-0-	-387	-0-	45	1	1445	2	N	12		60
							13	9						
07		1612 N	1597	-0-	-15	-0-	45	1	1552	2	N	-0-		60
08		1922 N	1500	-0-	-422	-0-	45	1	1422	2	N	30		90
							33	9						
09		1500 N	1400	-0-	-100	-0-	45	1	1355	2	N	-0-		90

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL														
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309														
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668														
04		49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	8	2	41	9	N	37	158
05		18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	14	2	4	9	N	4	5
06		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	142	2	43	9	N	39	44
07		62 N	29	-0-	-33	B	-0-	29	2			N	-0-	44
08		31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-	44
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-	44

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	19
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	19
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	19

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632														
04		452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	443	2	9	9	N	8	56
05		437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	431	2	6	9	N	5	61
06		468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	458	2	10	9	N	9	70
07		463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	457	2	6	9	N	5	75
*08		429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	423	2	6	9	N	5	80
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	80

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293														
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2				N	-0-	12
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2				N	-0-	12
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9		N	3	15
07		1426 N	1387	-0-	-39	-0-	1383	2	4	9		N	4	19
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2				N	-0-	19
*09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2				N	-0-	19

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
JONES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	1450	2	7 9	N	6	178
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4 9	N	4	182
06	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1358	2	3 9	N	3	185
07	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	1214	2		N	-0-	185
08	1302 N	998	-0-	-304	-0-	998	2		N	-0-	185
*09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1 9	N	1	186

JONES RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 158312		COMPL. DATE 09/21/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
MCQUIDDY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 043181		COMPL. DATE 10/18/1967			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279		
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	20
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	20
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	20
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	84	3	45 9	N	41	61
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	61
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	61

MCQUIDDY -F-		WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329		
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-	75
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-	75
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-	75
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	953	3	15 9	N	14	89
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-	89
*09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-	89

MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330		
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	330	1	1576 3	N	-0-	57
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	297	1	1549 3	N	-0-	57
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	330	1	1551 3	N	-0-	57
07	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	341	1	1282 3	N	93	150
						102	9				
08	1860 N	1036	-0-	-824	-0-	341	1	695 3	N	-0-	150
09	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	330	1	1509 3	N	-0-	150

MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310		
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-	13
05	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1512	3		N	-0-	13
06	1560 N	1424	-0-	-136	-0-	1424	3		N	-0-	13
07	1612 N	1345	-0-	-267	-0-	1345	3		N	-0-	13
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-	13
*09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-	13

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -A-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-		-0-
05	837 N	764	-0-	-73	-0-	764	3	N	-0-		-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-		-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-		-0-
*09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-		-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270		
04	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	330	1	1434	3	N	-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	341	1	1359	3	N	-0-
06	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	330	1	1371	3	N	-0-
07	1829 N	1377	-0-	-452	-0-	341	1	1036	3	N	-0-
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	341	1	1372	3	N	-0-
09	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	330	1	1283	3	N	-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258		
04	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1172	3		N	-0-	135
05	1581 N	823	-0-	-758	-0-	823	3		N	-0-	135
06	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	1004	3		N	-0-	135
07	1209 N	842	-0-	-367	-0-	814	3	28	9	N	160
08	837 N	669	-0-	-168	-0-	669	3		N	-0-	160
09	990 N	907	-0-	-83	-0-	907	3		N	-0-	160

JONES -S-		WELL #: 3		RRCID -> 152758		COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021											

MCQUIDDY -G-		WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350		
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	390	1	1026	3	N	80
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	403	1	1083	3	N	80
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	390	1	1322	3	N	80
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	403	1	1287	3	N	80
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	403	1	1226	3	N	80
*09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	390	1	1240	3	N	80

JONES U		WELL #: 2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
MCQUIDDY D		WELL #: 2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2220 N	2043	-0-	-177	-0-	330	1	1713	3	N	-0-	69
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	264	1	1665	3	N	-0-	69
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	330	1	1855	3	N	-0-	69
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	341	1	1784	3	N	-0-	69
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	341	1	1802	3	N	-0-	69
*09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	330	1	1899	3	N	-0-	69

MCQUIDDY H		WELL #: 5		RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87

J-BREX COMPANY		427513		RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489				
TEXFEL		WELL #: 109 U										
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TEXFEL		WELL #: 209		RRCID -> 174274		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490				
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-	48
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-	48
06	1830 N	1777	-0-	-53	-0-	1777	2			N	-0-	48
07	1891 N	1758	-0-	-133	-0-	1758	2			N	-0-	48
08	1891 N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			N	-0-	48
*09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-	48

TEXFEL		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A				
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-	25
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-	25
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-	25
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	25
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-	25
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	25

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057				
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #: 1 U										
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-	-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-	-0-
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	-0-
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	-0-
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
JONES ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	078924	COMPL. DATE	07/09/1978	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7386 - 7407		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3234	-0-	234		234	3234	2	N	-0-			1
05	3227 X	2993	-0-	-234		-0-	2993	2	N	-0-			1
06	3000 N	3051	-0-	51		51	3051	2	N	-0-			1
*07	3034 N	2983	-0-	-51		-0-	2983	2	N	-0-			1
*08	3403 X	3403	-0-	-0-		-0-	3403	2	N	-0-			1
*09	3482 X	3482	-0-	-0-		-0-	3482	2	N	-0-			1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HUMPHREYS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	062351	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7044 - 7076		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)				30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		WELL #:		2	RRCID ->	075644	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 11430 - 11460		
DANIELS													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART		WELL #:		1	RRCID ->	079403	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	11808	PERF. 11432 - 11484		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

MARGE		WELL #:		1	RRCID ->	087024	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 11348 - 11357		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
WILSON ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF. 11548 - 11570		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW UPPER)		30526 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
RIO BRAVO		WELL #: 1		RRCID -> 112632		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA)		30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		040205											
LOCKHART, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 022066		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			58
05	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			58
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			58
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			58
*08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			58
*09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			58

BCE-MACH III LLC		040209		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL					
HODGSON		WELL #: 2041		RRCID -> 281308		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	181	7	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HODGSON		WELL #: 2034		RRCID -> 281606		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35		35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
HODGSON, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 022062		COMPL. DATE 11/06/1958		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

HODGSON, MARGARET -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022063		COMPL. DATE 06/11/1960		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 L	RRCID ->	159056	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN, D.D. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205635	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7535 - 7625
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	524	2	17 9	N	15		56
05	558 #	498	-0-	-60	-0-	481	2	17 9	N	15		71
06	510 #	482	-0-	-28	-0-	467	2	15 9	N	14		85
*07	543 R	543	-0-	-0-	-0-	523	2	20 9	N	18		103
*08	570 R	570	-0-	-0-	-0-	539	2	31 9	N	28	109 1	22
*09	546 R	546	-0-	-0-	-0-	529	2	17 9	N	15		37

FEE 37		WELL #:		4	RRCID ->	242735	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	7734 - 7766
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40

D. D. FELDMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255765	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	11737	PERF.	7546 - 7578
04	982 R	982	-0-	-0-	-0-	973	2	9 9	N	8		164
05	1054 #	914	-0-	-140	-0-	904	2	10 9	N	9		173
06	990 #	916	-0-	-74	-0-	910	2	6 9	N	5		178
*07	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2	8 9	N	7		185
*08	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7 9	N	6	73 1	118
*09	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3 9	N	3		121

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		WELL #:		3HT	RRCID ->	281769	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	8546 - 11739
04	4189 R	4189	-0-	-0-	-0-	4059	2	130 9	N	118	185 1	264		
05	3394 R	3394	-0-	-0-	-0-	3310	2	84 9	N	76	204 1	136		
06	3516 R	3516	-0-	-0-	-0-	3468	2	48 9	N	44		180		
07	3576 R	3576	-0-	-0-	-0-	3440	2	136 9	N	124	184 1	120		
08	3632 R	3632	-0-	-0-	-0-	3511	2	121 9	N	110	1 8	229		
*09	3921 R	3921	-0-	-0-	-0-	3791	2	130 9	N	118	193 1	154		

KENYON, MURL 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	281888	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8167 - 12362
04	3960 #	3503	-0-	-457	-0-	3228	2	275 9	N	250	205 1	259
05	4092 #	2883	-0-	-1209	-0-	2781	2	102 9	N	93	183 1	169
06	3960 #	2869	-0-	-1091	-0-	2663	2	206 9	N	187		356
07	4061 #	3539	-0-	-522	-0-	3150	2	389 9	N	354	367 1	343
08	4061 #	3304	-0-	-757	-0-	3003	2	301 9	N	274	368 1	248
09	3510 #	3073	-0-	-437	-0-	2801	2	272 9	N	247	353 1	142

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HODGSON 24				WELL #:	1	RRCID ->	171537	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10999 - 11002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKHART 57				WELL #:	5	RRCID ->	204458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7708 - 7712	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

HUMPHREYS 42				WELL #:	1	RRCID ->	282454	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7676 - 7725	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HUMPHREYS, L. H.				WELL #:	1	RRCID ->	170527	COMPL. DATE	12/06/1987	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7738 - 7757	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931										
WILSON, RAY				WELL #:	1	RRCID ->	022070	COMPL. DATE	07/10/1957	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7606 - 7657	
04	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	N	9			116
05	1178 #	1046	-0-	-132	-0-	1035	2	11	9	N	10			126
06	1140 #	665	-0-	-475	-0-	662	2	3	9	N	3			129
07	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1397	2	3	9	N	3			132
08	1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	N	1			133
*09	1379 R	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	N	4			137

DETRIXHE				WELL #:	1	RRCID ->	163966	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7694 - 7740	
04	390 #	334	-0-	-56	-0-	315	2	19	9	N	17			72
05	403 #	184	-0-	-219	-0-	172	2	12	9	N	11			83
06	390 #	225	-0-	-165	-0-	204	2	21	9	N	19			102
07	403 #	181	-0-	-222	-0-	169	2	12	9	N	11			113
08	403 #	218	-0-	-185	-0-	188	2	30	9	N	27			140
09	330 #	326	-0-	-4	-0-	298	2	28	9	N	25			165

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)				30528 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
IMMEL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	055286	COMPL. DATE	04/30/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7175 - 7207	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			32
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			32
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			32
*07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			32
*08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			32
*09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			32

HODGSON - 21				WELL #:	1	RRCID ->	200464	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7095 - 7128	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)				30531 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC				036587									
DETRIXHE				WELL #:	1066	RRCID ->	121179	COMPL. DATE	07/26/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8016 - 8092	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
JONES -R-				WELL #:	2	RRCID ->	064009	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8114 - 8126	
04		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-			64
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-			64
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N	-0-			64
07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-			64
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-			64
*09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-			64

JONES -W-				WELL #:	2	RRCID ->	150507	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7376 - 7910	
04		840 N	797	-0-	-43	-0-	797 3		N	-0-			-0-
05		868 N	819	-0-	-49	-0-	819 3		N	-0-			-0-
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
07		837 N	833	-0-	-4	-0-	833 3		N	-0-			-0-
08		806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3		N	-0-			-0-
09		810 N	768	-0-	-42	-0-	768 3		N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY				427513									
TEXFEL				WELL #:	107 T	RRCID ->	038127	COMPL. DATE	11/01/1965	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086 - 8102	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
TEXFEL		WELL #:		115	RRCID ->	038333	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8032 - 8044
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			27
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			27
06	720 N	153	-0-	-567	-0-	153 2		N	-0-			27
07	744 N	524	-0-	-220	-0-	524 2		N	-0-			27
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			27
*09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			27

TEXFEL		WELL #:		109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7946 - 8002
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		Y	-0-			279
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		Y	-0-			279
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	-0-			279
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		Y	-0-			279
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		Y	-0-			279
*09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		Y	-0-			279

FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
ESTES AND COMPANY LLC.				254560								
WAGGONER, ETTA		WELL #:		1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9506 - 9520
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			109
05	217 N	5	-0-	-212	-0-	5 2		N	-0-			109
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	411 2	12 9	N	11			120
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	453 2	29 9	N	26			146
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	357 2	14 9	N	13			159
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	260 2	33 9	N	30	160 1		29

FOLLETT (MORROW)				31829 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH II LLC				040205								
TRAVIS		WELL #:		1 V	RRCID ->	048267	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8717 - 8741
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	148182	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8676 - 8707
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2172 2	11 9	N	10			48
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2150 2	13 9	N	12			60
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1936 2	10 9	N	9			69
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2257 2	9 9	N	8			77
*08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2098 2	14 9	N	13			90
*09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2099 2	11 9	N	10			100

FINALY RESOURCES LLC				268323								
HARRELSON		WELL #:		1	RRCID ->	076441	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8412 - 8835
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
NEWMAN		WELL #:		1	RRCID ->	041441	COMPL. DATE	02/06/1967	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8616 - 8902		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
07		682 N	679	-0-	-3	-0-	679 2		N	-0-			-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
09		690 N	528	-0-	-162	-0-	528 2		N	-0-			-0-

LARKEY		WELL #:		1	RRCID ->	043622	COMPL. DATE	02/07/1968	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 8460 - 8704		
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALBIN		WELL #:		1	RRCID ->	065256	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8710 - 8732		
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
09		420 N	223	-0-	-197	-0-	223 2		N	-0-			-0-

ARDREY		WELL #:		1	RRCID ->	070550	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8606 - 8666		
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
09		510 N	394	-0-	-116	-0-	394 2		N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872											
PRICE - SPERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056391	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8682 - 8689		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473											
GADBERRY UNIT		WELL #:		1088	RRCID ->	150977	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8710 - 8778		
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			40
05		1426 N	1243	-0-	-183	-0-	1243 2		N	-0-			40
06		1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1243 2		N	-0-			40
07		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-			40
08		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-			40
*09		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			40

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652												
HOEFPNER				WELL #: 3	RRCID -> 182437	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8700	- 8880							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613												
KRAFT, GEORGE				WELL #: 1093	RRCID -> 042858	COMPL. DATE 10/18/1967	TOTAL DEPTH 9079	PERF. 8481	- 8985							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 087837	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9339	- 9396							
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETS				WELL #: 1	RRCID -> 093225	COMPL. DATE 05/11/1981	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9310	- 9349							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAFT, GEORGE				WELL #: 2	RRCID -> 122780	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8439	- 8765							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIL				WELL #: 2	RRCID -> 166450	COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9262	- 9280							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395											
SQUIRE				WELL #: 208	RRCID -> 232371	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8836	-	8940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						9200		PERF. N/A			
BECK UNIT -C-				WELL #: 1	RRCID -> 022087	COMPL. DATE 09/18/1961	TOTAL DEPTH 9200	PERF. N/A							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

GADBERRY				WELL #: 1	RRCID -> 066691	COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 8577	-	8734
04	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	36 1	1107 3	N	10	99
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	11 9	1376 3	N	6	105
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	37 1	1284 3	N	9	114
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	7 9	1260 3	N	8	122
08	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	36 1	1254 3	N	7	129
*09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	9 9	1288 3	N	7	136
						8 9				
						8 9				

HOEPPNER				WELL #: 2	RRCID -> 129797	COMPL. DATE 01/10/1989	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8738	-	8768
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	864 1	1840 3	N	15	110
05	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	17 9	2153 3	N	20	130
06	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	892 1	2056 3	N	17	147
07	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	22 9	2127 3	N	8	155
08	3100 N	3185	-0-	85	85	864 1	2276 3	N	15	170
*09	3000 N	3369	-0-	369	454	892 1	2491 3	N	13	183
						17 9				
						14 9				

REDELSPERGER				WELL #: 2	RRCID -> 141653	COMPL. DATE 03/27/1992	TOTAL DEPTH 9001	PERF. 8676	-	8774
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	864 1	1744 3	N	8	162
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	9 9	1785 3	N	9	171
06	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	892 1	1719 3	N	5	176
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	10 9	1728 3	N	1	177
08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	864 1	1739 3	N	3	180
*09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	6 9	1657 3	N	3	183
						1 9				
						3 9				
						3 9				

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	36 1	357 3	N	-0-		109
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	37 1	405 3	N	-0-		109
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	36 1	376 3	N	-0-		109
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	37 1	389 3	N	-0-		109
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	37 1	377 3	N	-0-		109
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	36 1	372 3	N	-0-		109

LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842		
04	660 N	570	-0-	-90	-0-	36 1	534 3	N	-0-		-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	37 1	599 3	N	-0-		-0-
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	36 1	551 3	N	-0-		-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	37 1	555 3	N	-0-		-0-
08	651 N	588	-0-	-63	-0-	37 1	551 3	N	-0-		-0-
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	36 1	561 3	N	-0-		-0-

REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692		
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-		7
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		7
06	870 N	763	-0-	-107	-0-	763 3		N	-0-		7
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-		7
08	806 N	749	-0-	-57	-0-	749 3		N	-0-		7
*09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		7

BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985		
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	920 1	2852 3	N	49	194 1	50
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	951 1	2954 3	N	2		52
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	921 1	2873 3	N	15		67
07	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	954 1	2943 3	N	15		82
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	953 1	2891 3	N	18		100
09	3600 X	3488	-0-	-112	-0-	920 1	2551 3	N	15		115

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698		
04	2100 N	2056	-0-	-44	-0-	485 1	1541 3	N	27		129
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	501 1	1455 3	N	22		151
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	485 1	1474 3	N	33		184
07	2139 N	2027	-0-	-112	-0-	501 1	1485 3	N	37		221
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	501 1	1551 3	N	14	188 1	47
09	2010 N	1811	-0-	-199	-0-	485 1	1300 3	N	24		71

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
BECK -C-		WELL #:		4	RRCID -> 174572	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH	9015	PERF. 8736	- 8765
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1210 N	1210	-0-	-0-	444 1	755 3	N	10	54
						11 9				
05		1247 N	1247	-0-	-0-	458 1	777 3	N	11	65
						12 9				
06		1208 N	1208	-0-	-0-	443 1	754 3	N	10	75
						11 9				
07		1224 N	1224	-0-	-0-	455 1	761 3	N	7	82
						8 9				
08		1217 N	1217	-0-	-0-	456 1	750 3	N	10	92
						11 9				
*09		1126 N	1126	-0-	-0-	444 1	674 3	N	7	99
						8 9				

FOLLETT (MORROW, UP)				31829 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MCGEE, TOM CORPORATION				549380						
APPEL		WELL #:		1 C	RRCID -> 082961	COMPL. DATE 06/06/1998	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8458	- 8942
04	05	06	07	08	09					
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		89
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	51 2	N	-0-		89
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2	N	-0-		89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		89
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		89

FOLLETT (NOVI)				31829 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
HEIL		WELL #:		1	RRCID -> 218801	COMPL. DATE 02/17/2006	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8491	- 8499
04	05	06	07	08	09					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-)				31832 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
HOME PETROLEUM CORP.				396852						
LARKEY UNIT		WELL #:		1127	RRCID -> 134463	COMPL. DATE 03/11/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8450	- 8468
04	05	06	07	08	*09					
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-
07	775 N	222	-0-	-553	-0-	222 2	N	-0-		-0-
08	806 N	124	-0-	-682	-0-	124 2	N	-0-		-0-
*09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)				31833 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB		
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395						
HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 178907	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8552	- 8564
04	05	06	07	08	09					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	116

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	600 N	397	-0-	-203	-0-	397 2		N	-0-	58
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-	58
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	58
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	58
08	620 N	445	-0-	-175	-0-	445 2		N	-0-	58
09	570 N	327	-0-	-243	-0-	327 2		N	-0-	58

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2021 - WELL PLUGGED 6/14/2021										

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2 2		N	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	8

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2076 3	25 9	N	23 183 1	88
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1384 3	33 9	N	30	118
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1714 3	37 9	N	34	152
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1794 3	29 9	N	26	178
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1588 3	21 9	N	19	197
*09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1868 3	29 9	N	26	223

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

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) B AND G PRODUCTION, INC. LAUBHAN, MERLIN				31837 333 039870	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
				WELL #: 5	RRCID -> 168225	COMPL. DATE 01/21/1982	TOTAL DEPTH 8104	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BCE-MACH II LLC PINCKARD				040205 1	RRCID -> 041710	COMPL. DATE 05/01/1967	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7859 - 7990					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				WELL #: 1	RRCID -> 185860	COMPL. DATE 02/24/1963	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7988 - 8013					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC TRAVIS -A-				056384 2	RRCID -> 076289	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7902 - 7910					
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*09	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-

RUPPRECHT, MAY				WELL #: 1	RRCID -> 102781	COMPL. DATE 06/22/1982	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7988 - 7994					
04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	N	6		146
05	493 R	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	N	3		149
06	379 R	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3		152
07	527 #	434	-0-	-93	-0-	432	2	2	9	N	2		154
08	527 #	357	-0-	-170	-0-	354	2	3	9	N	3		157
09	510 #	360	-0-	-150	-0-	358	2	2	9	N	2		159

RUPPRECHT -41-				WELL #: 6852	RRCID -> 103215	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7956 - 7978					
04	720 #	487	-0-	-233	-0-	480	2	7	9	N	6		144
05	748 R	748	-0-	-0-	-0-	744	2	4	9	N	4		148
06	572 R	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	N	3		151
07	659 R	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	N	3		154
*08	540 R	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	N	3		157
09	720 #	546	-0-	-174	-0-	543	2	3	9	N	3		160

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384		WELL #: 2		RRCID -> 218765	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7946	- 7976		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		642 R	642	-0-	-0-	-0-	636 2	6 9	N	5		69
05		583 R	583	-0-	-0-	-0-	579 2	4 9	N	4		73
06		588 R	588	-0-	-0-	-0-	584 2	4 9	N	4		77
07		535 R	535	-0-	-0-	-0-	529 2	6 9	N	5		82
*08		613 R	613	-0-	-0-	-0-	609 2	4 9	N	4		86
*09		625 R	625	-0-	-0-	-0-	622 2	3 9	N	3		89

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783		WELL #: 1		RRCID -> 106698	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7857	- 7878		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SINER		WELL #: 1		RRCID -> 174829	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 8084	- 9211				
04		1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1612 2	29 9	N	26		98
05		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1277 2	17 9	N	15		113
06		1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1231 2	13 9	N	12		125
07		1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1111 2	13 9	N	12		137
08		868 #	318	-0-	-550	-0-	317 2	1 9	N	1		138
*09		861 R	861	-0-	-0-	-0-	858 2	3 9	N	3		141

MCGEE, TOM CORPORATION		549380		WELL #: 1		RRCID -> 072541	COMPL. DATE 09/24/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		463 R	463	-0-	-0-	-0-	461 2	2 9	N	2		92
05		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		92
06		480 #	380	-0-	-100	-0-	380 2		N	-0-		92
07		496 #	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-		92
08		496 #	453	-0-	-43	-0-	453 2		N	-0-		92
09		450 #	373	-0-	-77	-0-	373 2		N	-0-		92

DAVIDSON, MRS. H. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126309	COMPL. DATE 06/15/1963	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 8014	- 8047				
04		480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		239
05		434 #	31	-0-	-403	-0-	31 2		N	-0-		239
06		420 #	355	-0-	-65	-0-	355 2		N	-0-		239
07		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		239
08		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		239
09		360 #	297	-0-	-63	-0-	297 2		N	-0-		239

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID -> 173504	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 8042	PERF. 7920	- 7955		
04		1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		86
05		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-		86
06		1050 #	1026	-0-	-24	-0-	1026 2		N	-0-		86
*07		1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-		86
08		1240 #	864	-0-	-376	-0-	864 2		N	-0-		86
09		1110 #	1064	-0-	-46	-0-	1064 2		N	-0-		86

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	179988	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7956 - 7984			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169

REMORA OPERATING, LLC		701613		ARDREY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	033453	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7961 - 7969
04	720 #	712	-0-	-8	-0-	41	1	671	2	N	-0-			30
05	744 #	727	-0-	-17	-0-	9	1	718	2	N	-0-			30
06	690 #	680	-0-	-10	-0-	26	1	654	2	N	-0-			30
07	744 #	645	-0-	-99	-0-	27	1	618	2	N	-0-			30
08	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			30
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			30

SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033956	COMPL. DATE	06/17/1964	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 7915 - 7945			
04	660 #	547	-0-	-113	-0-	30	1	517	2	N	-0-			16
05	682 #	530	-0-	-152	-0-	20	1	510	2	N	-0-			16
06	660 #	404	-0-	-256	-0-	47	1	357	2	N	-0-			16
07	682 #	508	-0-	-174	-0-	32	1	476	2	N	-0-			16
08	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			16
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			16

FISCHER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033957	COMPL. DATE	08/15/1963	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7963 - 8012			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

KUHLMAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	043502	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7974 - 8015			
04	1260 #	911	-0-	-349	-0-	112	1	799	2	Y	-0-			-0-
05	1023 #	968	-0-	-55	-0-	75	1	893	2	Y	-0-			-0-
06	990 #	917	-0-	-73	-0-	73	1	844	2	Y	-0-			-0-
07	930 #	881	-0-	-49	-0-	36	1	845	2	Y	-0-			-0-
08	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	101783	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7938 - 7970			
04	510 #	490	-0-	-20	-0-	9	1	481	2	Y	-0-			32
05	527 #	505	-0-	-22	-0-	11	1	494	2	Y	-0-			32
06	480 #	470	-0-	-10	-0-	10	1	460	2	Y	-0-			32
07	496 #	482	-0-	-14	-0-	17	1	465	2	Y	-0-			32
08	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			32
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			32

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//		701613										
HARHAUSEN, F. W. -B-			WELL #:		2	RRCID ->	101784	COMPL. DATE	06/18/1982	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7991 - 8016			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		420 #	292	-0-	-128	-0-	21	1	271	2	Y	-0-			117
05		403 #	307	-0-	-96	-0-	28	1	279	2	Y	-0-			117
06		330 #	250	-0-	-80	-0-	15	1	235	2	Y	-0-			117
07		341 #	284	-0-	-57	-0-	43	1	241	2	Y	-0-			117
08		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			117
09		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			117

HARHAUSEN, F. ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	176460	COMPL. DATE	01/16/1962	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7942 - 7985			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

KUHLMAN A			WELL #:		1	RRCID ->	178170	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7984 - 8027			
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			129
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			129
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			129
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			129
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129

MARKLEY, FANNIE			WELL #:		4	RRCID ->	244431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7946 - 7981			
04		1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	549	1	934	2	Y	-0-			6
05		1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	530	1	1021	2	Y	-0-			6
06		1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	525	1	967	2	Y	-0-			6
07		1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	553	1	996	2	Y	-0-			6
08		1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			6
09		1500 #	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			6

MARKLEY, FANNIE			WELL #:		1	RRCID ->	246002	COMPL. DATE	06/26/1963	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7978 - 7991			
04		3034 R	3034	-0-	-0-	-0-	1081	1	1841	2	Y	102			234
							112	9							
05		3294 R	3294	-0-	-0-	-0-	1062	1	2044	2	Y	171			405
							188	9							
06		2875 R	2875	-0-	-0-	-0-	1002	1	1845	2	Y	25			430
							28	9							
07		3131 #	3125	-0-	-6	-0-	1100	1	1980	2	Y	41			471
							45	9							
08		3131 #	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			471
09		3180 #	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			471

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
STOUGHTON, G. W.			WELL #:		1	RRCID ->	119315	COMPL. DATE	07/15/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7980 - 8010			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
IMKE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056890	COMPL. DATE	10/17/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7964 - 7986			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FILE		WELL #:		2	RRCID ->	072542	COMPL. DATE	06/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FILE		WELL #:		1	RRCID ->	078811	COMPL. DATE	02/02/1963	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7972 - 8014			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

IMKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	182650	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7926 - 7992			
04	1230 #	1205	-0-	-25	-0-	780	1	425	3	N	-0-				181
05	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	806	1	447	3	N	-0-				181
06	1260 #	1206	-0-	-54	-0-	780	1	426	3	N	-0-				181
07	1302 #	1262	-0-	-40	-0-	806	1	456	3	N	-0-				181
08	1302 #	1273	-0-	-29	-0-	806	1	467	3	N	-0-				181
*09	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	780	1	438	3	N	-0-				181

MOHR		WELL #:		2	RRCID ->	192363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7968 - 7988			
04	DLQ G-10	946	-0-	946	2000	931	3	15	9	Y	14				36
05	DLQ G-10	1024	-0-	1024	3024	1007	3	17	9	Y	15				51
06	DLQ G-10	985	-0-	985	4009	968	3	17	9	Y	15				66
07	5012 R	1003	-0-	-4009	-0-	995	3	8	9	Y	7				73
08	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	993	3	8	9	Y	7	60	1		20
*09	954 R	954	-0-	-0-	-0-	941	3	13	9	Y	12				32

MOHR		WELL #:		3	RRCID ->	193434	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7993 - 8054			
04	DLQ G-10	1033	-0-	1033	2174	1003	3	30	9	Y	27				73
05	DLQ G-10	1122	-0-	1122	3296	1088	3	34	9	Y	31				104
06	DLQ G-10	1077	-0-	1077	4373	1044	3	33	9	Y	30				134
07	5463 R	1090	-0-	-4373	-0-	1073	3	17	9	Y	15				149
08	1147 #	1089	-0-	-58	-0-	1072	3	17	9	Y	15	121	1		43
09	1080 #	1042	-0-	-38	-0-	1014	3	28	9	Y	25				68

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

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)		31837 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
YAUCK		WELL #: 1		RRCID -> 068346		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)		32740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575								
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #: 1		RRCID -> 034586		COMPL. DATE 10/02/1964		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRASS (CLEVELAND)		32773 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
KEMP		WELL #: 3104H		RRCID -> 267566		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526		
04	7500	4691	-0-	-2809	809024	4574 2	117 9	N	106	176
05	7750	4585	-0-	-3165	805859	4466 2	119 9	N	108	284
06	7500	4909	-0-	-2591	803268	4396 2	513 9	N	466	566
07	7750	4763	-0-	-2987	800281	4586 2	177 9	N	161	347
*08	7750	4507	-0-	-3243	797038	4313 2	194 9	N	176	332
09	3810	NO RPT	-0-	-3810	793228			N	NO RPT	332

FRASS (MORROW, LOWER)		32773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PETCO ENERGY CORPORATION		657795								
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022097		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
FRASS SISTERS		WELL #: 106		RRCID -> 245481		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678		
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	171 2		N	-0-	-0-
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	135 2		N	-0-	-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2		N	-0-	-0-

SGP OPERATING LLC		767966		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
FRASS 22		WELL #: 1		RRCID -> 237124		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
SGP OPERATING LLC		//CONT.//		767966										
FRASS 21		WELL #:		1	RRCID ->	285767	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8616 - 8659		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2430 X	1614	-0-	-816	-0-	1594	3	20	9	N	18			58
05	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2551	3	57	9	N	52			110
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1625	3	55	9	N	50			160
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1725	3	11	9	N	10			170
08	2604 N	1362	-0-	-1242	-0-	1362	3			N	-0-			170
*09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-	117	1	53

FRASS (MORROW, UPPER)				32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC				701613										
FRASS		WELL #:		1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8288 - 8308		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	2	N	-0-			28
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			28
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			28
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			28

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED				CNTY: LIPSCOMB					
HELFFENBEIN		WELL #:		1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		WELL #:		016802										
MARVEL 16		WELL #:		1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8699 - 8716		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11280 X	9951	-0-	-1329	-0-	9951	2			N	-0-			136
05	11656 X	10068	-0-	-1588	-0-	10068	2			N	-0-			136
06	11280 X	9059	-0-	-2221	-0-	9059	2			N	-0-			136
07	10788 X	9005	-0-	-1783	-0-	9005	2			N	-0-			136
08	10788 X	8038	-0-	-2750	-0-	8038	2			N	-0-			136
09	9960 X	7665	-0-	-2295	-0-	7665	2			N	-0-			136

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED				CNTY: LIPSCOMB					
HELFFENBEIN UNIT -A-		WELL #:		1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8916		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	3	1	9	N	1			100
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-			100
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-			100
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-			100
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-			100
*09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-			100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218										
LEMMA		WELL #:		2	RRCID ->	154560	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3046 - 3110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
09	1200 N	1024	-0-	-176	-0-	1024	2			N	-0-			-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.// 32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
FREE		WELL #: 11		RRCID -> 182049		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FREE		WELL #: 13		RRCID -> 183257		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FREE		WELL #: 12		RRCID -> 183562		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139								
04	3480 X	3206	-0-	-274	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3133	-0-	-287	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3494	-0-	-40	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	2642	-0-	-892	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	2558	-0-	-772	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
LEMMA		WELL #: 5		RRCID -> 183563		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200								
04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
09	2730 X	1677	-0-	-1053	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
LEMMA		WELL #: 6		RRCID -> 183564		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116								
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	1992	-0-	-116	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	1494	-0-	-645	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1821	-0-	-163	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	2040 N	959	-0-	-1081	-0-	959	2			N	-0-					-0-
HOLLOMAN		WELL #: 4		RRCID -> 196629		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO)		32929 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
LEMMMA -B-		WELL #:	2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174 PERF. 4503 - 4881						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)		33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
RUBY A		WELL #:	1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6678 - 6688	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160

RUBY B		33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
		760218								
		WELL #:	1	RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6688 - 6697	
04	7530 X	7395	-0-	-135	-0-	7395	2	N	-0-	62
05	7781 X	7070	-0-	-711	-0-	7070	2	N	-0-	62
06	7530 X	7367	-0-	-163	-0-	7367	2	N	-0-	62
07	7781 X	7461	-0-	-320	-0-	7461	2	N	-0-	62
08	7781 X	7429	-0-	-352	-0-	7429	2	N	-0-	62
09	7410 X	4408	-0-	-3002	-0-	4408	2	N	-0-	62

FRITZLEN (MORROW, LO.)		33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
FRITZLEN		WELL #:	1261	RRCID ->	157420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11937 PERF.11412 - 11782	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
LEWIS		609265								
		WELL #:	1	RRCID ->	090603	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	12060 PERF.11522 - 11664	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		609265								
HIGHWAY 152 SWD		WELL #:	1	RRCID ->	268762	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5032 - 5381	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC//CONT.//		609265										
HWY 152 SWD		WELL #:		2	RRCID ->	275398	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6800 - 7682	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084			RRCID ->	210593	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	14628	PERF.11957 - 14456
FRYE		WELL #:		1012							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

FRYE RANCH 10		WELL #:		1010	RRCID ->	211515	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	15050	PERF.11592 - 14367
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-	53
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2			N	-0-	53
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2			N	-0-	53
*07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			N	-0-	53
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-	53
*09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-	53

FRYE		WELL #:		3012	RRCID ->	211805	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	14774	PERF.12039 - 14168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-	87

FRYE		WELL #:		1412	RRCID ->	214609	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	15050	PERF.11733 - 14888
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FRYE RANCH		WELL #:		1429	RRCID ->	219353	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	15220	PERF.12023 - 15078
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084											
FRYE RANCH		WELL #:	2029	RRCID ->	220818	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13161	PERF.12786 - 13123				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

FRYE RANCH 10		WELL #:	1610	RRCID ->	222845	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	14930	PERF.11655 - 14705				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

FRYE		WELL #:	1112	RRCID ->	225053	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	15185	PERF.11848 - 15065				
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			57
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	371	2	12	9	N	-11			68
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			68
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			68
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			68
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			68

FRYE RANCH		WELL #:	1629	RRCID ->	227784	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15407	PERF.12028 - 14593				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

SIMMONS		WELL #:	101	RRCID ->	232640	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15060	PERF.12448 - 14335				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

MOORE		WELL #:	101	RRCID ->	236914	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	15382	PERF.13227 - 14997				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL		WELL #:	3011	RRCID ->	239445	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	15250	PERF.12266 - 15105				
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	737	2	22	9	N	20			96
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	852	2	6	9	N	5			101
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			101
*07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			101
*08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			101
*09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			101

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16691 2	28 9	N		25			177
05	19592 X	17888	-0-	-1704	-0-	17851 2	37 9	N		34			211
06	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	16980 2	4 9	N		4	188 1		27
07	16895 X	16644	-0-	-251	-0-	16627 2	17 9	N		15			42
08	17484 X	15965	-0-	-1519	-0-	15946 2	19 9	N		17			59
09	17310 X	14846	-0-	-2464	-0-	14839 2	7 9	N		6			65

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212				
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2142 2	25 9	N		23			37
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2224 2	55 9	N		50	57 1		30
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2045 2	9 9	N		8			38
*07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2528 2	10 9	N		9			47
*08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		N		-0-			47
*09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2280 2	12 9	N		11			58

HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			13

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003				
*04	3000 N	4552	-0-	1552	1552	4526 2	26 9	N		24			33
*05	1825 N	273	-0-	-1552	-0-	273 2		N		-0-			33
*06	14B2 EXT	2003	-0-	2003	2003	1969 2	34 9	N		31			64
07	14B2 EXT	1468	-0-	1468	3471	1468 2		N		-0-			64
08	14B2 EXT	998	-0-	998	4469	998 2		N		-0-			64
09	14B2 EXT	751	-0-	751	5220	751 2		N		-0-			64

J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943				
04	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	10079 2	152 9	N		138			212
05	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	10459 2	158 9	N		144	182 1		174
06	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9474 2	85 9	N		77	189 1		62
*07	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9369 2	149 9	N		135			197
*08	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	9190 2	136 9	N		124	192 1		129
*09	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8360 2	107 9	N		97	157 1		69

GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			177
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			177

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701								
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					52
05	4340 X	4006	-0-	-334	-0-	4006	2			N	-0-					52
06	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4249	2	8	9	N	7					59
*07	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4421	2	17	9	N	15					74
*08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4528	2	20	9	N	18					92
*09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4312	2	17	9	N	15					107

FRYE RANCH 10		WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084															
MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13335 - 18093							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9369	2	64	9	N	58					150
05		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8312	2	83	9	N	75					225
06		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	10207	2	54	9	N	49	188	1			86
*07		10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10482	2	64	9	N	58					144
*08		10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10640	2	73	9	N	66	127	1			83
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

SIMMONS		WELL #: 101H		RRCID -> 285517		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11667		PERF.11726 - 16268							
04		13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	12710	2	760	9	N	691	945	1			211
05		15500 X	14094	-0-	-1406	-0-	13251	2	843	9	N	766	705	1			272
06		15000 X	12922	-0-	-2078	-0-	12225	2	697	9	N	634	751	1			155
*07		13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	12673	2	740	9	N	673	557	1			271
08		15748 X	13005	-0-	-2743	-0-	12246	2	759	9	N	690	746	1			215
09		13620 X	12129	-0-	-1491	-0-	11476	2	653	9	N	594	564	1			245

QEP ENERGY COMPANY		WELL #: 684474		RRCID -> 275405		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6800 - 7682							
JOLLY 21																	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #: 875461		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704		PERF.13915 - 15101							
PURYEAR 13																	
04		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4381	2	21	9	N	19					162
05		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					162
06		2700 X	1293	-0-	-1407	-0-	1273	2	20	9	N	18					180
07		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					180
08		3162 X	55	-0-	-3107	-0-	55	2			N	-0-					180
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					180

PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250		PERF.12146 - 12178							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12146 - 12194							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
HUFF		WELL #: 2034		RRCID -> 225162		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2020 - P/A 03/02/20										

HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350		
04	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2	N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	3000 N	3061	-0-	61	61	3061 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	4037	-0-	937	998	4037 2	N	-0-		-0-
*08	2461 N	1463	-0-	-998	-0-	1463 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		193
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145

PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968		
04	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2	N	-0-		118
05	6665 X	1057	-0-	-5608	-0-	1057 2	N	-0-		118
06	6450 X	950	-0-	-5500	-0-	950 2	N	-0-		118
07	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-		118
08	1519 X	729	-0-	-790	-0-	729 2	N	-0-		118
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-		N	NO RPT		118

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		133
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	552 2	17 9	N	15		148
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		148
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	282 2	10 9	N	9		157
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	298 2	13 9	N	12		169
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169

BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670			
04	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2176 2	29 9	N	26		245
05	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2330 2	84 9	N	76	194 1	127
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2395 2	19 9	N	17		144
07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2321 2	53 9	N	48		192
*08	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1738 2	14 9	N	13		205
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		205

PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162

PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-		173
05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3451	2	N	3	9	176
06	3210 X	2523	-0-	-687	-0-	2510	2	N	13	9	188
07	3348 X	3057	-0-	-291	-0-	3057	2	N			188
08	3348 X	1132	-0-	-2216	-0-	1132	2	N			188
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT		188

BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		99

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	74 1	143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150		293
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		303
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35		338
08	14B2 EXT	2009	-0-	2009	2009	1979	2	N	27	30 9	365
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2009			N	NO RPT		365

PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730			
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1687	2	Y	43	195 1	95
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1754	2	Y	83		178
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	Y	-0-		178
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1627	2	Y	24	26 9	202
*08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1783	2	Y	71	78 9	273
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		273

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	3000 N	5214	-0-	2214	2214	5035	2	179	9	N	163	188
05	2821 N	607	-0-	-2214	-0-	572	2	35	9	N	32	220
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	765	2	36	9	N	33	253
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	820	2	61	9	N	55	308
*08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	828	2	68	9	N	62	370
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT	370

HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	169

PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	132
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	132

METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324				
04	3030 X	2713	-0-	-317	-0-	2705	2	8	9	N	7	70
05	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3543	2	77	9	N	70	140
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3088	2	1	9	N	1	141
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2869	2	2	9	N	2	143
*08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3012	2	8	9	N	7	150
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT	150

HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59

SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298				
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1123	2	31	9	N	28	123
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2	125
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1	126
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7	133
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2	135
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461															
PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	3810 X	868	-0-	-2942	-0-	856	2	12	9	N	11					213	
05	3937 X	2646	-0-	-1291	-0-	2614	2	32	9	N	29					242	
06	3810 X	1867	-0-	-1943	-0-	1861	2	6	9	N	5					247	
07	2139 X	12	-0-	-2127	-0-	12	2			N	-0-					247	
08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					247	
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					247	
CHILDRENS HOME 2										WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
METHODIST HOME 2										WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
METHODIST HOME 2										WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
METHODIST HOME 2										WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
MOORE 10										WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BASIN ROYALTY										WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694	
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					219	
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					219	
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					219	
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					219	
*08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1733	2	11	9	N	10					147	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3658	2 78 9	N	71	284	1	103
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			103
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			103
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			103
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			103
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT			103

CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796				
04	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	9949	2 131 9	N	119	188	1	397
05	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10401	2 417 9	N	379	382	1	394
06	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9265	2 198 9	N	180	194	1	380
07	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	8850	2 296 9	N	269	411	1	238
*08	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9336	2 310 9	N	282	191	1	329
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			329

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3127	-0-	3127	3127	3000	2 127 9	N	115			248
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3127			N	NO RPT			248

STEIN 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260666		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128				
04	6450 X	1000	-0-	-5450	-0-	861	2 139 9	N	126			292
05	5239 X	940	-0-	-4299	-0-	931	2 9 9	N	8			300
06	8220 X	1237	-0-	-6983	-0-	1215	2 22 9	N	20			320
07	8494 X	1304	-0-	-7190	-0-	1298	2 6 9	N	5			325
08	1240 X	1064	-0-	-176	-0-	1064	2	N	-0-			325
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			325

PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H		RRCID -> 260907		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563				
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	432	2 3 9	N	3			208
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1556	2 26 9	N	24			232
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1813	2 14 9	N	13	195	1	50
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1810	2 40 9	N	36			86
*08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2014	2 54 9	N	49			135
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722				
04	10110 X	8815	-0-	-1295	-0-	8807	2 8 9	N	7			193
05	10013 X	8050	-0-	-1963	-0-	8022	2 28 9	N	25			218
06	9690 X	9141	-0-	-549	-0-	9141	2	N	-0-			218
07	9703 X	526	-0-	-9177	-0-	526	2	N	-0-			218
*08	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2	N	-0-			218
09	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-			N	NO RPT			218

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
BARRETT 11		WELL #: 1H		RRCID ->	262210	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	14026 - 18373
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 1H		RRCID ->	262211	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12261	PERF.	12418 - 16585
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PURYEAR 28		WELL #: 6H		RRCID ->	262267	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	12828 - 17112
04	3540 X	1	-0-	-3539	-0-	1 2	N	-0-		151	
05	3658 X	1297	-0-	-2361	-0-	1297 2	N	-0-		151	
06	3750 X	62	-0-	-3688	-0-	62 2	N	-0-		151	
07	3875 X	85	-0-	-3790	-0-	85 2	N	-0-		151	
*08	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	6832 2	N	284	312 9	435	
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT		435	

PURYEAR 28		WELL #: 7H		RRCID ->	262268	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12182	PERF.	12511 - 16842
04	6810 X	6725	-0-	-85	-0-	6579 2	N	133	146 9	199 1	280
05	6727 X	5955	-0-	-772	-0-	5852 2	N	94	103 9		374
06	7080 X	3605	-0-	-3475	-0-	3536 2	N	63	69 9	203 1	234
07	7316 X	677	-0-	-6639	-0-	674 2	N	3	3 9		237
08	7006 X	861	-0-	-6145	-0-	861 2	N	-0-			237
09	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-		N	NO RPT			237

THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID ->	262427	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12232	PERF.	12875 - 17169
04	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	12555 2	N	141	155 9	196 1	186
05	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	12697 2	N	363	399 9	398 1	151
06	13465 X	13465	-0-	-0-	-0-	13224 2	N	219	241 9		370
07	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11010 2	N	198	218 9	206 1	362
*08	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	10932 2	N	229	252 9	194 1	397
09	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-		N	NO RPT			397

THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID ->	262664	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12174	PERF.	12464 - 16579
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUFF		WELL #: 3406H		RRCID ->	262683	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	14824 - 19052
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175	

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID -> 262804		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75

PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					90

THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847								
04		6810 X	1104	-0-	-5706	-0-	1084 2	20 9	N	18						359
05		7688 X	5732	-0-	-1956	-0-	5569 2	163 9	N	148	380 1					127
06		7980 X	1219	-0-	-6761	-0-	1128 2	91 9	N	83						210
07		8246 X	30	-0-	-8216	-0-	30 2		N	-0-						210
08		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-						210
09		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			N	NO RPT						210

MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410								
04		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-				N	183					592
05		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	196	196 1				592
06		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-				N	83					675
07		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				N	115	193 1				597
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	128	195 1				530
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					530

ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID -> 263506		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956								
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REED 2		WELL #: 1H		RRCID -> 264472		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489								
04		5820 X	5174	-0-	-646	-0-	5174 2		N	-0-						295
05		6014 X	5377	-0-	-637	-0-	5233 2	144 9	N	131	384 1					42
06		5730 X	5288	-0-	-442	-0-	5152 2	136 9	N	124						166
07		5921 X	5357	-0-	-564	-0-	5182 2	175 9	N	159	185 1					140
*08		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6193 2	124 9	N	113						253
09		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-				N	NO RPT					253

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
REED 2		WELL #: 2H		RRCID ->	264707	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	12143	PERF.	12590 - 16571				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	3732	2	369	9	N	335	197	1		568
05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3702	2	362	9	N	329	193	1		704
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3750	2	293	9	N	266	377	1		593
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3671	2	387	9	N	352	593	1		352
*08	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2104	2	106	9	N	96				239
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				239

HUFF 32 SL		WELL #: 1H		RRCID ->	264719	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12163	PERF.	12190 - 16411				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE 10W		WELL #: 4H		RRCID ->	264988	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	13910 - 18160				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ONA BLACK 49		WELL #: 1SL		RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	35138 X	35138	-0-	-0-	-0-	34754	2	384	9	N	349	183	1		978
05	52251 X	52251	-0-	-0-	-0-	51518	2	733	9	N	666	791	1		853
06	48316 X	48316	-0-	-0-	-0-	48060	2	256	9	N	233	194	1		892
07	46697 X	46697	-0-	-0-	-0-	46399	2	298	9	N	271	175	1		988
08	30287 X	5091	-0-	-25196	-0-	4966	2	125	9	N	114	290	1		130
09	29310 X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					N	NO RPT				130

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 5H		RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12334 - 16288				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	1372	-0-	1372	1372	1160	2	212	9	N	193	193	1		192
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1372					N	NO RPT				192

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 4H		RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	14031 - 18395				
04	32536 X	32536	-0-	-0-	-0-	32436	2	100	9	N	91				102
05	25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	25502	2	116	9	N	105	194	1		13
06	17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	17923	2	66	9	N	60				73
07	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	11334	2	22	9	N	20				93
08	16089 X	14	-0-	-16075	-0-	14	2			N	-0-				93
09	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT				93

PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID ->	265391	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	13887	PERF.	14567 - 18566				
04	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9612	2	36	9	N	33				383
05	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	9018	2	46	9	N	42				425
06	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	9692	2	277	9	N	252	394	1		283
07	9672 X	9254	-0-	-418	-0-	9213	2	41	9	N	37				320
08	9672 X	8313	-0-	-1359	-0-	8266	2	47	9	N	43	181	1		182
09	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT				182

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUFF 32 SL		WELL #:		1SL	RRCID -> 265627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6720 X	2838	-0-	-3882	-0-	2720 2	118 9	N	107		513
05	6851 X	2973	-0-	-3878	-0-	2672 2	301 9	N	274	190 1	597
06	7290 X	5498	-0-	-1792	-0-	5256 2	242 9	N	220		817
07	7533 X	3187	-0-	-4346	-0-	3081 2	106 9	N	96	386 1	527
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT		527
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT		527

HUFF 32 SL		WELL #:		4H	RRCID -> 265630	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.12245 - 16364	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFF 32 SL		WELL #:		3H	RRCID -> 265814	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12338 - 16310	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		517
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		517

HUFF		WELL #:		7034H	RRCID -> 265905	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12237	PERF.12249 - 16547	
04	5790 X	5467	-0-	-323	-0-	5365 2	102 9	N	93		263
05	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	6940 2	147 9	N	134	196 1	201
06	6510 X	5993	-0-	-517	-0-	5890 2	103 9	N	94	185 1	110
07	6820 X	5747	-0-	-1073	-0-	5616 2	131 9	N	119		229
08	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-		229
09	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-			N	NO RPT		229

HUFF 32 SL		WELL #:		2SL	RRCID -> 266514	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 0 - 16559	
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4511 2	377 9	N	343	194 1	714
05	4092 X	1517	-0-	-2575	-0-	1289 2	228 9	N	207		921
06	3660 X	1082	-0-	-2578	-0-	948 2	134 9	N	122		1043
07	3503 X	156	-0-	-3347	-0-	65 2	91 9	N	83	206 1	920
08	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT		920
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT		920

HUFF 32 SL		WELL #:		6H	RRCID -> 266517	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12425 - 16452	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	2104	-0-	2104	2104	1798 2	306 9	N	278	375 1	306
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2104			N	NO RPT		306

ONA BLACK 49		WELL #:		2SL	RRCID -> 266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 0 - 16559	
04	10110 X	5582	-0-	-4528	-0-	5407 2	175 9	N	159		393
05	9610 X	7815	-0-	-1795	-0-	7585 2	230 9	N	209	194 1	408
06	21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	20644 2	360 9	N	327	185 1	550
07	25263 X	25263	-0-	-0-	-0-	24859 2	404 9	N	367	379 1	538
08	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			N	NO RPT		538
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			N	NO RPT		538

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	12402 - 16507	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	6895	-0-	6895	6895		6778 2	117 9	N	106	265 1	73
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6895				N	NO RPT		73

THOMAS 5		WELL #: 1SL		RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559	
04	5130 X	3	-0-	-5127	-0-		3 2		N	-0-		187
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	12		199
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-		199
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				N	-0-		199
08	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		199
09	3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT		199

THOMAS 5 SL		WELL #: 11H		RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	12481 - 16646	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		199
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		199

SIMMONS 9		WELL #: 2H		RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	14095 - 18372	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 1	22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-		6377 2	2 9	N	2		24
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-		5636 2		N	-0-		24
*08	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-		1433 2		N	-0-		24
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24

HUFF 32 SL		WELL #: 5H		RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12335 - 16532	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	2947	-0-	2947	2947		2707 2	240 9	N	218	374 1	339
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				N	NO RPT		339

PURYEAR 13		WELL #: 7H		RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.	14930 - 18913	
04	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-		6736 2	85 9	N	77		240
05	28706 X	8980	-0-	-19726	-0-		8978 2	2 9	N	2		242
06	27780 X	4805	-0-	-22975	-0-		4805 2		N	-0-		242
07	11966 X	10659	-0-	-1307	-0-		10658 2	1 9	N	1		243
08	11966 X	559	-0-	-11407	-0-		559 2		N	-0-		243
09	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-				N	NO RPT		243

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID ->	268042	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	12739 - 14970	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		72
*08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1209 2	11 9	N	10		82
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
REED 2 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 268460		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 12351		PERF.12813 - 16821			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 Z	2801	-0-	2801	2801	2445	2	356	9	N	324	179 1	354
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				354

STEIN 1		WELL #: 4H		RRCID -> 268628		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 14122		PERF.14483 - 18165			
04	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11569	2	40	9	N	36		258
05	11718 X	6204	-0-	-5514	-0-	6116	2	88	9	N	80		338
06	11340 X	3266	-0-	-8074	-0-	3253	2	13	9	N	12		350
07	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	-0-				350
08	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	-0-				350
09	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-			N	NO RPT				350

HUFF BROS 2		WELL #: 1H		RRCID -> 268693		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 14221		PERF.14696 - 18676			
04	4290 X	3063	-0-	-1227	-0-	3063	2			N	-0-		137
05	4433 X	4232	-0-	-201	-0-	4232	2			N	-0-		137
06	4290 X	3504	-0-	-786	-0-	3504	2			N	-0-		137
07	4433 X	3429	-0-	-1004	-0-	3429	2			N	-0-		137
08	4433 X	3943	-0-	-490	-0-	3943	2			N	-0-		137
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			N	NO RPT				137

BLACK 50		WELL #: 1H		RRCID -> 268701		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12458 - 16504			
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4980	2	87	9	N	79		216
05	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5305	2	299	9	N	272	200 1	288
06	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5820	2	135	9	N	123		411
07	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	5635	2	541	9	N	492	289 1	614
*08	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-		614
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			N	NO RPT				614

THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID -> 268718		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 14164		PERF.14658 - 18737			
04	10230 X	4562	-0-	-5668	-0-	4556	2	6	9	N	5		85
05	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11754	2	43	9	N	39		124
06	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11498	2	42	9	N	38		162
07	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	12671	2	31	9	N	28		190
*08	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	11980	2	99	9	N	90		280
09	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-			N	NO RPT				280

PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID -> 268837		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 14486		PERF.14796 - 18938			
04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3866	2	26	9	N	24		149
05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-		149
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-		149
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-		149
*08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-		149
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT				149

THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID -> 268992		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12171		PERF.12521 - 16688			
04	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8411	2	171	9	N	155	195 1	72
05	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	7861	2	425	9	N	386		458
06	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	97		199 1		356
07	7316 X	6663	-0-	-653	-0-	6410	2	253	9	N	230	205 1	381
*08	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8947	2	13	9	N	12		393
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			N	NO RPT				393

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID -> 269080		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12363 - 16830	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	-0-	5404 2	90 9	N	82	397
05	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	-0-	5992 2	155 9	N	141	338
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	-0-	6157 2	176 9	N	160	498
07	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	-0-	6459 2	107 9	N	97	390
*08	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	-0-	6482 2	138 9	N	125	310
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	-0-			N	NO RPT	310

HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 269354		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 14187		PERF.14616 - 18289	
04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2461 2	45 9	N	41	74
05	31 X	29	-0-	-2	-0-	-0-	12 2	17 9	N	15	89
06	3000 N	6046	-0-	3046	3046	6046	6046 2		N	-0-	89
07	3100 N	4717	-0-	1617	4663	4717	4717 2		N	-0-	89
*08	3100 N	4060	-0-	960	5623	4060	4060 2		N	-0-	89
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5623				N	NO RPT	89

BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 14104		PERF.14702 - 18595	
04	12780 X	5959	-0-	-6821	-0-	-0-	5830 2	129 9	N	117	293
05	12989 X	4547	-0-	-8442	-0-	-0-	4525 2	22 9	N	20	313
06	8910 X	281	-0-	-8629	-0-	-0-	279 2	2 9	N	2	315
07	9207 X	4	-0-	-9203	-0-	-0-	4 2		N	-0-	315
08	6262 X	78	-0-	-6184	-0-	-0-	78 2		N	-0-	315
09	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	-0-			N	NO RPT	315

THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12166		PERF.12492 - 16692	
04	17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	-0-	17811 2	70 9	N	64	251
05	19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	-0-	19107 2	240 9	N	218	268
06	17720 X	17720	-0-	-0-	-0-	-0-	17588 2	132 9	N	120	388
07	17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	-0-	17617 2	89 9	N	81	260
*08	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	-0-	9005 2	33 9	N	30	290
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	-0-			N	NO RPT	290

BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14053		PERF.14178 - 18459	
04	6210 X	4149	-0-	-2061	-0-	-0-	4116 2	33 9	N	30	230
05	6417 X	3290	-0-	-3127	-0-	-0-	3214 2	76 9	N	69	299
06	6090 X	2237	-0-	-3853	-0-	-0-	2213 2	24 9	N	22	126
07	6076 X	826	-0-	-5250	-0-	-0-	820 2	6 9	N	5	131
08	6076 X	60	-0-	-6016	-0-	-0-	60 2		N	-0-	131
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	-0-			N	NO RPT	131

BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 13963		PERF.14294 - 18438	
04	13200 X	8263	-0-	-4937	-0-	-0-	8161 2	102 9	N	93	308
05	13578 X	9180	-0-	-4398	-0-	-0-	9052 2	128 9	N	116	424
06	12510 X	7978	-0-	-4532	-0-	-0-	7864 2	114 9	N	104	328
07	12059 X	9965	-0-	-2094	-0-	-0-	9605 2	360 9	N	327	655
*08	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	-0-	11240 2		N	-0-	260
09	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-	-0-			N	NO RPT	260

REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 275413		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11756		PERF.12465 - 15971	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 Z	5380	-0-	5380	5380	5209	5209 2	171 9	N	155	320
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
HUFF BROS 2		WELL #:		6H	RRCID ->	275630	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	14242	PERF.	14695 - 18023			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	55				97
05	8308 X	7209	-0-	-1099	-0-	7203	2	6	9	N	5				102
06	7560 X	1170	-0-	-6390	-0-	1149	2	21	9	N	19				121
07	7812 X	309	-0-	-7503	-0-	285	2	24	9	N	22				143
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	15				158
09	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT				158

REED 31		WELL #:		8H	RRCID ->	275649	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.	12200 - 15991			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	408	-0-	408	408	408	2			N	-0-				274
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				274

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		12H	RRCID ->	275684	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14618 - 18603			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	34527	-0-	34527	34527	34333	2	194	9	N	176	179	1		354
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34527					N	NO RPT				354

BLACK 50		WELL #:		2H	RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12153	PERF.	12463 - 16481			
04	6540 X	4210	-0-	-2330	-0-	4069	2	141	9	N	128				284
05	6758 X	4683	-0-	-2075	-0-	4331	2	352	9	N	320	376	1		228
06	6540 X	3646	-0-	-2894	-0-	3500	2	146	9	N	133	191	1		170
07	6758 X	3015	-0-	-3743	-0-	2809	2	206	9	N	187				357
08	6293 X	1652	-0-	-4641	-0-	1576	2	76	9	N	69	198	1		228
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT				228

THOMAS 3		WELL #:		14H	RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	12491 - 16418			
04	5220 X	240	-0-	-4980	-0-	240	2			N	-0-				227
05	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7048	2	325	9	N	295	200	1		322
06	4740 X	4694	-0-	-46	-0-	4669	2	25	9	N	23				345
07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4705	2	158	9	N	144	198	1		291
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	44				335
09	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT				335

JOLLY 21		WELL #:		4H	RRCID ->	276243	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11901 - 16223			
04	2760 X	2741	-0-	-19	-0-	2305	2	436	9	N	396	381	1		592
05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3244	2	600	9	N	545	589	1		548
06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3161	2	614	9	N	558	675	1		431
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	3752	2	441	9	N	401	365	1		467
08	2821 X	1824	-0-	-997	-0-	1502	2	322	9	N	293	582	1		178
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT				178

REED 31		WELL #:		5SL	RRCID ->	276750	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	12064 - 16256			
04	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	9682	2	483	9	N	439	195	1		1128
05	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	9809	2	505	9	N	459	391	1		1196
06	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	9679	2	620	9	N	564	380	1		1380
07	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9326	2	429	9	N	390	563	1		1207
*08	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4155	2	333	9	N	303	204	1		573
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				573

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC JOLLY 21		//CONT.// 33151 200 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
		WELL #: 3H		RRCID -> 278374		COMPL. DATE 10/23/2011			TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
04	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	N	20	391 1	118
05	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	1957	2	603	9	N	548		666
06	2430 X	1470	-0-	-960	-0-	1059	2	411	9	N	374	587 1	453
07	2511 X	1713	-0-	-798	-0-	1291	2	422	9	N	384	184 1	653
*08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4489	2	565	9	N	514	369 1	798
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT		798

REED 2		WELL #: 3H		RRCID -> 279998		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400				
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3774	2	134	9	N	122	201 1	189
05	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1076	2	173	9	N	157	199 1	147
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3425	2	157	9	N	143		290
07	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1858	2	29	9	N	26	191 1	125
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		125
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT		125

HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645				
04	29236 X	29236	-0-	-0-	-0-	29182	2	54	9	N	49	145 1	87
05	23621 X	23621	-0-	-0-	-0-	23409	2	212	9	N	193	189 1	91
06	23023 X	23023	-0-	-0-	-0-	22917	2	106	9	N	96		187
07	25808 X	25808	-0-	-0-	-0-	25746	2	62	9	N	56		243
*08	25912 X	25912	-0-	-0-	-0-	25792	2	120	9	N	109	207 1	145
09	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT		145

THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012			TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLACK TRUST 49		WELL #: 4H		RRCID -> 281992		COMPL. DATE 05/11/2012			TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090				
04	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2363	2	50	9	N	45		143
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3994	2	122	9	N	111		254
06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1176	2	89	9	N	81		335
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	433	2	43	9	N	39		374
*08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2965	2	112	9	N	102		476
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT		476

REED 31		WELL #: 4SL		RRCID -> 282066		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169				
04	5340 X	2958	-0-	-2382	-0-	2880	2	78	9	N	71		448
05	5487 X	3170	-0-	-2317	-0-	3015	2	155	9	N	141	201 1	388
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-		388
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-		388
08	3069 X	191	-0-	-2878	-0-	191	2			N	-0-		182
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT		182

REED 31		WELL #: 6H		RRCID -> 282372		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559				
04	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	9186	2	296	9	N	269	196 1	380
05	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	9859	2	329	9	N	299	396 1	283
06	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9268	2	317	9	N	288	191 1	380
07	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9466	2	221	9	N	201	393 1	188
*08	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5590	2	95	9	N	86		274
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		274

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUFF 32		WELL #:		2SL	RRCID ->	282373	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12493	- 16559
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8580 X	8129	-0-	-451	-0-	7773 2	356 9	N	324	394 1	851
05		9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9457 2	475 9	N	432	391 1	892
06		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8332 2	314 9	N	285	397 1	780
07		8866 X	2545	-0-	-6321	-0-	2545 2		N	-0-		780
08		8866 X	3311	-0-	-5555	-0-	3215 2	96 9	N	87	196 1	317
09		8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-			N	NO RPT		317

HEFLEY-MOORE		WELL #:		101H	RRCID ->	283947	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	11947	PERF.11900	- 16486
04		23400 X	21473	-0-	-1927	-0-	21034 2	439 9	N	399	194 1	507
05		22878 X	18398	-0-	-4480	-0-	18043 2	355 9	N	323	557 1	273
06		21090 X	17154	-0-	-3936	-0-	16732 2	422 9	N	384	184 1	473
07		21421 X	16950	-0-	-4471	-0-	16543 2	407 9	N	370	409 1	434
08		22196 X	16548	-0-	-5648	-0-	16134 2	414 9	N	376	571 1	239
09		21480 X	NO RPT	-0-	-21480	-0-			N	NO RPT		239

FRYE 9		WELL #:		5HA	RRCID ->	284334	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	11913	PERF.12340	- 16237
04		7950 X	7129	-0-	-821	-0-	6720 2	409 9	N	372	197 1	438
05		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	6963 2	333 9	N	303	389 1	352
06		7440 X	7195	-0-	-245	-0-	6894 2	301 9	N	274	393 1	233
07		7688 X	5769	-0-	-1919	-0-	5616 2	153 9	N	139	183 1	189
*08		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7631 2	113 9	N	103	198 1	94
09		7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-			N	NO RPT		94

HEFLEY 4A		WELL #:		1HA	RRCID ->	285232	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12189	PERF.12450	- 17295
04		24390 X	21635	-0-	-2755	-0-	21008 2	627 9	N	570	548 1	246
05		24304 X	23254	-0-	-1050	-0-	22597 2	657 9	N	597	581 1	262
06		23520 X	-0-	-0-	-23520	-0-			N	470	401 1	331
07		22692 X	21841	-0-	-851	-0-	21256 2	585 9	N	532	603 1	260
08		22692 X	20828	-0-	-1864	-0-	20242 2	586 9	N	533	594 1	199
09		22500 X	NO RPT	-0-	-22500	-0-			N	NO RPT		199

HEFLEY 4C		WELL #:		1HC	RRCID ->	285464	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	12393	PERF.12752	- 17611
04		20640 X	17891	-0-	-2749	-0-	16956 2	935 9	N	850	801 1	290
05		20398 X	17745	-0-	-2653	-0-	17022 2	723 9	N	657	714 1	233
06		19110 X	-0-	-0-	-19110	-0-			N	518	379 1	372
07		18197 X	15606	-0-	-2591	-0-	15053 2	553 9	N	503	600 1	275
08		18476 X	15095	-0-	-3381	-0-	14541 2	554 9	N	504	537 1	242
09		17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-			N	NO RPT		242

PURYEAR 13		WELL #:		9HC	RRCID ->	289723	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	12341	PERF.12970	- 17841
04		15000 X	11411	-0-	-3589	-0-	10110 2	1301 9	N	1183	1377 1	413
05		15159 X	12086	-0-	-3073	-0-	10875 2	1211 9	N	1101	1194 1	320
06		14670 X	12760	-0-	-1910	-0-	11602 2	1158 9	N	1053	952 1	421
07		15066 X	12305	-0-	-2761	-0-	11470 2	835 9	N	759	753 1	427
*08		13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	12950 2	675 9	N	614	794 1	247
09		11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-			N	NO RPT		247

BLACK TRUST 49		WELL #:		2H	RRCID ->	290647	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12415	- 16598
04		0 W	1536	-0-	1536	38776	1482 2	54 9	N	49	38 1	111
05		0 W	902	-0-	902	39678	847 2	55 9	N	50		161
06		43936 X	4258	-0-	-39678	-0-	4166 2	92 9	N	84		245
07		3100 N	3210	-0-	110	110	3093 2	117 9	N	106		351
*08		3100 N	5823	-0-	2723	2833	5792 2	31 9	N	28	183 1	196
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2833			N	NO RPT		196

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
BLACK 50		WELL #:		6H	RRCID ->	290744	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.12342	- 16108		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	DELQ PR		3523	-0-	3523	3523	3431	2	92	9	N	84		207
05	DELQ PR		3749	-0-	3749	7272	3592	2	157	9	N	143	177 1	173
06	10610 X		3338	-0-	-7272	-0-	3258	2	80	9	N	73		246
07	2612 X		2612	-0-	-0-	-0-	2557	2	55	9	N	50		296
08	2077 X		683	-0-	-1394	-0-	673	2	10	9	N	9	200 1	105
09	2010 X	NO RPT		-0-	-2010	-0-					N	NO RPT		105

PURYEAR		WELL #:		9027H	RRCID ->	290795	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11008	PERF.11102	- 15346		
04	14B2 EXT		2620	-0-	2620	2620	2476	2	144	9	N	131		131
05	DELQ PR		1347	-0-	1347	3967	1249	2	98	9	N	89		220
06	DELQ PR		1006	-0-	1006	4973	943	2	63	9	N	57		277
07	6252 X		1279	-0-	-4973	-0-	1149	2	130	9	N	118		395
08	4464 X		1084	-0-	-3380	-0-	1023	2	61	9	N	55		450
09	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		450

HARRIS		WELL #:		4HB	RRCID ->	290889	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12607	- 17487		
06	DELQ PR		10689	-0-	10689	10689	9729	2	960	9	N	873	493 1	380
07	DELQ PR		9925	-0-	9925	20614	9093	2	832	9	N	756	949 1	187
*08	DELQ PR		10507	-0-	10507	31121	9675	2	832	9	N	756	785 1	158
09	13980 X	NO RPT		-0-	-13980	17141					N	NO RPT		158

PURYEAR		WELL #:		1027HB	RRCID ->	290897	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	12387	PERF.12739	- 17481		
04	14B2 EXT		6297	-0-	6297	6297	6199	2	98	9	N	89		89
05	10447 X		1967	-0-	-8480	-0-	1967	2			N	-0-		89
06	10110 X		3374	-0-	-6736	-0-	3312	2	62	9	N	56		145
07	10447 X		1624	-0-	-8823	-0-	1624	2			N	-0-		145
08	10447 X		1640	-0-	-8807	-0-	1629	2	11	9	N	10		451
09	1890 X	NO RPT		-0-	-1890	-0-					N	NO RPT		451

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		104	RRCID ->	261901	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14650	PERF. 4516	- 6040
STANLEY														
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85

STANLEY		WELL #:		105H	RRCID ->	265297	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	13632	PERF.13740	- 16202		
04	9870 X		9009	-0-	-861	-0-	9000	3	9	9	N	8		166
05	10199 X		9108	-0-	-1091	-0-	9080	3	28	9	N	25		191
06	9900 X		8098	-0-	-1802	-0-	8077	3	21	9	N	19		210
07	10230 X		8158	-0-	-2072	-0-	8138	3	20	9	N	18		228
08	10230 X		9581	-0-	-649	-0-	9445	3	136	9	N	124		352
*09	9091 X		9091	-0-	-0-	-0-	9066	3	25	9	N	23	191 1	184

FULLER (ARBUCKLE)		33199 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 115003		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 23518		PERF.21600 - 22180	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FULLER (HUNTON DEEP)		33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
MILLS RANCH		WELL #: 1097S		RRCID -> 183486		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 25075		PERF.22650 - 24960	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

MILLS RANCH		WELL #: 2097		RRCID -> 195531		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 23906		PERF.22894 - 23730					
04	6750	X	6707	-0-	-43	-0-	1699	1	4795	2	N	194	194	1	42
							213	9							
05	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	1878	1	6112	2	N	-0-			42
06	5700	X	4609	-0-	-1091	-0-	1112	1	3497	2	N	-0-			42
07	6944	X	5102	-0-	-1842	-0-	1300	1	3802	2	N	-0-			42
08	6975	X	6814	-0-	-161	-0-	1815	1	4999	2	N	-0-			42
09	6750	X	3790	-0-	-2960	-0-	1153	1	2637	2	N	-0-			42

MILLS RANCH 96		WELL #: 1		RRCID -> 227479		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 25404		PERF.23771 - 25197					
04	10590	X	8407	-0-	-2183	-0-	778	1	7592	2	N	34			349
							37	9							
05	10943	X	10210	-0-	-733	-0-	808	1	9299	2	N	94	191	1	252
							103	9							
06	10590	X	5261	-0-	-5329	-0-	483	1	4610	2	N	153			405
							168	9							
07	9858	X	9479	-0-	-379	-0-	797	1	8566	2	N	105	191	1	319
							116	9							
08	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	1138	1	13515	2	N	183	193	1	309
							201	9							
*09	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	1240	1	13178	2	N	195	190	1	314
							215	9							

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BCE-MACH III LLC		040209													
MILLS RANCH		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 21140		PERF.20921 - 21030					
04	14970	X	12736	-0-	-2234	-0-	12638	2	98	9	N	89	190	1	119
05	15469	X	13472	-0-	-1997	-0-	13353	2	119	9	N	108			227
06	16980	X	15701	-0-	-1279	-0-	15640	2	61	9	N	55			282
07	17546	X	15829	-0-	-1717	-0-	15640	2	189	9	N	172	379	1	75
08	17546	X	15060	-0-	-2486	-0-	15028	2	32	9	N	29			104
09	15690	X	15168	-0-	-522	-0-	15030	2	138	9	N	125	195	1	34

FULLER (HUNTON, LO.)		//CONT.//		33199 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058							
MILLS RANCH				WELL #: 199S	RRCID -> 205899	COMPL. DATE 05/28/2006	TOTAL DEPTH 23518	PERF.20865	- 20990		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	3209 1	9051 2	N	20		200
05	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	2936 1	9556 2	N	37		237
06	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	4104 1	12898 2	N	23		260
07	12834 X	11851	-0-	-983	-0-	2997 1	8770 2	N	76	193 1	143
08	12834 X	10235	-0-	-2599	-0-	2723 1	7499 2	N	12		155
09	12420 X	10878	-0-	-1542	-0-	3304 1	7552 2	N	20		175

MILLS RANCH 98				WELL #: 2	RRCID -> 211993	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 23226	PERF.22014	- 22140		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FUNK (CHESTER BASAL)				33322 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
KERNS				WELL #: 1	RRCID -> 099493	COMPL. DATE 06/05/1981	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9250	- 9302		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

GAGEBY CREEK (HUNTON)				33670 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
HEFLEY -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 038084	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH 16408	PERF.14983	- 15053		
04	900 N	861	-0-	-39	-0-	45 1	816 3	N	-0-		322
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	47 1	792 3	N	-0-		322
06	900 N	741	-0-	-159	-0-	45 1	696 3	N	-0-	179 1	143
07	961 N	634	-0-	-327	-0-	47 1	587 3	N	-0-		143
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	47 1	836 3	N	-0-		143
*09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	45 1	875 3	N	-0-		143

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473					CNTY: WHEELER		
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL				WELL #: 1 D	RRCID -> 080651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17800	PERF. 4707	- 4770	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAGEBY CREEK (MORROW) 33670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 286525 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320 #	747	-0-	-573	-0-	747 2		N	-0-			3
05	1364 #	685	-0-	-679	-0-	685 2		N	-0-			3
06	870 N	748	-0-	-122	-0-	748 2		N	-0-			3
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	739 2		N	-0-			3
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			3
*09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BC OPERATING, INC. 058893
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WHITENER, ADA				WELL #: 1047	RRCID -> 171282	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7961 -	7978		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITENER, ADA				WELL #: 2047	RRCID -> 173123	COMPL. DATE	04/16/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7940 -	7962		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITENER, ADA				WELL #: 3047	RRCID -> 175177	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7804 -	7990		
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3900	2	20	9	N	18			127
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3932	2	14	9	N	13			140
06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2119	2	4	9	N	4			144
07	2015 X	1456	-0-	-559	-0-	1453	2	3	9	N	3			147
08	2015 X	1363	-0-	-652	-0-	1363	2			N	-0-			147
09	1950 X	1285	-0-	-665	-0-	1285	2			N	-0-			147

CORLENA OIL COMPANY				178450										
COOK				WELL #: 1A	RRCID -> 164985	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	19600	PERF.	7907 -	7940		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
DAVIDSON				WELL #: 1	RRCID -> 090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	7860 -	8004		
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			7
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			7
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			7
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			7
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			7
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			7

ABRAHAM				WELL #: 2048	RRCID -> 175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 -	7964		
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			17
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			17
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			17
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			17
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			17
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			17

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7810 - 8050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC				040205										
HOSTUTTLER				WELL #:	154	RRCID ->	169538	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8028 - 8050	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
FORGEY				WELL #:		RRCID ->	065326	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7670 - 7694	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2018														

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)				34375 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC				040205										
WELLS -95-				WELL #:	2	RRCID ->	163387	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7511 - 7670	
04	750 #	732	-0-	-18	-0-	723	2	9	9	N	8			28
05	775 #	701	-0-	-74	-0-	693	2	8	9	N	7			35
06	750 #	714	-0-	-36	-0-	712	2	2	9	N	2			37
07	775 #	738	-0-	-37	-0-	726	2	12	9	N	11	33	1	15
08	775 #	730	-0-	-45	-0-	727	2	3	9	N	3			18
*09	720 #	714	-0-	-6	-0-	706	2	8	9	N	7			25

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
FORGEY 112				WELL #:	1112 C	RRCID ->	081280	COMPL. DATE	12/19/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7595 - 7625	
04	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	2037	2	21	9	N	19			149
05	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1613	2	17	9	N	15			164
06	1410 #	1393	-0-	-17	-0-	1386	2	7	9	N	6			170
07	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1552	2	4	9	N	4			174
08	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1929	2	12	9	N	11			185
*09	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1864	2	11	9	N	10			195

FEE				084004		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
				WELL #:	111	RRCID ->	084004	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583 - 7612	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
WELLS, FRANCES		WELL #: 1110		RRCID -> 086069	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7350	- 7582								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1590 #	1531	-0-	-59	-0-	1518	2	13	9	N	12					112
05	1612 #	1504	-0-	-108	-0-	1504	2			N	-0-					112
06	1620 #	1527	-0-	-93	-0-	1527	2			N	-0-					112
07	1674 #	1557	-0-	-117	-0-	1557	2			N	-0-					112
08	1674 #	1552	-0-	-122	-0-	1552	2			N	-0-					112
09	1530 #	1493	-0-	-37	-0-	1491	2	2	9	N	2					114

FORGEY 112		WELL #: 2112		RRCID -> 100181	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 7552	- 8152								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE		WELL #: 2111		RRCID -> 149411	COMPL. DATE 05/03/1994	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7500	- 7520								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, FRANCIS		WELL #: 2110		RRCID -> 158243	COMPL. DATE 02/28/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7478	- 7507								
04	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					12
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					12
06	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					12
07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					12
08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					12
*09	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					12

FORGEY 94		WELL #: 2094		RRCID -> 158308	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7437	- 7660								
04	1710 #	1495	-0-	-215	-0-	1495	2			N	-0-					177
05	1674 #	1317	-0-	-357	-0-	1317	2			N	-0-					177
06	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					177
07	1922 #	1570	-0-	-352	-0-	1570	2			N	-0-					177
08	1922 #	1588	-0-	-334	-0-	1588	2			N	-0-					177
09	1860 #	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					177

FORGEY 112		WELL #: 3112		RRCID -> 158311	COMPL. DATE 02/28/1996	TOTAL DEPTH 8353	PERF. 7573	- 7600								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, ORA		WELL #: 3092		RRCID -> 192555	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 7748	- 7770								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
HOSTUTTLER				WELL #: 4	RRCID -> 179526	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7802	-	7807				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	14B2 EXT	5	-0-	5	5		5 3			N	-0-			137
07	14B2 EXT	12	-0-	12	17		12 3			N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-			137
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT			137

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429			CNTY: HEMPHILL							
ISAACS 126				WELL #: 1	RRCID -> 163473	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7482	-	7559				
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/21/2021 - WELL PLUGGED		4-21-2021								

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: HEMPHILL							
WELLS, FRANCIS				WELL #: 1101	RRCID -> 212025	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7484	-	7545				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HEMPHILL							
MACIAS				WELL #: 1127 U	RRCID -> 090595	COMPL. DATE 05/05/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7422	-	8060				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
BIG LAKE 103				WELL #: 1	RRCID -> 188334	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 15400	PERF. 13146	-	13151				
04	1230 N	1014	-0-	-216	-0-	1014 2				N	-0-			10
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2				N	-0-			10
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2				N	-0-			10
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2				N	-0-			10
08	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202 2				N	-0-			10
09	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187 2				N	-0-			10

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: HEMPHILL							
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF. 12290	-	12295				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GERALD (UPPER MORROW)		34522 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
CLUCK		WELL #: 1		RRCID -> 190854		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			13
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			13
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	879 2	11 9	N	10			23
07		3100 N	4286	-0-	1186	1186	4286 2		N	-0-			23
*08		3100 N	3169	-0-	69	1255	3169 2		N	-0-			23
*09		3000 N	1762	-0-	-1238	17	1762 2		N	-0-			23

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 149420		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852					
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-			-0-
*05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-			-0-
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	486	-0-	486	486	486 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	290	-0-	290	776	290 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	776			Y	NO RPT			-0-

HOGAN		WELL #: 1180		RRCID -> 179584		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882					
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-			-0-
06		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
07		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		N	-0-			-0-
*08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3		N	-0-			-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-

STAR		WELL #: 1205		RRCID -> 180045		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932					
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			108
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	975 3	28 9	N	25			133
06		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3		N	-0-			133
07		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 3		N	-0-			133
*08		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2376 3	105 9	N	95	186 1		42
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

WALKER		WELL #: 2156		RRCID -> 194916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858					
04		3000 N	2126	-0-	-874	8462	2126 3		Y	-0-			23
05		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	7005			Y	NO RPT			23
06		3000 N	1882	-0-	-1118	5887	1880 3	2 9	Y	2			25
07		2800 N	1942	-0-	-858	5029	1942 3		Y	-0-			25
*08		3100 N	1644	-0-	-1456	3573	1644 3		Y	-0-			25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3573			Y	NO RPT			25

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
CHARLES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 170730		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834					
04		1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323 2		N	-0-			-0-
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
09		1290 N	1100	-0-	-190	-0-	1100 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GHEEN (MORROW LOWER)		34625 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SCS NEWTON OIL LLC		760234										
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 196480		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	557 2	1 9	N	1			111
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	620 2	10 9	N	9			120
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			120
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594 2	2 9	N	2			122
08	620 N	281	-0-	-339	-0-	280 2	1 9	N	1			123
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			123

GHEEN (MORROW, MIDDLE)		34625 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652										
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 1		RRCID -> 198786		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPAR-GHEEN		34625 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
		875461										
		WELL #: 1		RRCID -> 199550		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	468 2	9 9	N	8			215
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	478 2	43 9	N	39			254
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	427 2	22 9	N	20			274
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	420 2	20 9	N	18			292
08	527 N	389	-0-	-138	-0-	379 2	10 9	N	9			301
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	397 2	6 9	N	5			306

GHEEN (MORROW UPPER)		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652										
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #: 2		RRCID -> 199204		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830 N	1679	-0-	-151 B	-14601	1670 2	9 9	N	8			218
05	1178 N	1545	-0-	367 B	-14234	1535 2	10 9	N	9			227
06	1830 N	1810	-0-	-20 B	-14234	1810 2		N	-0-			227
07	1736 N	1835	-0-	99 B	-14135	1832 2	3 9	N	3			230
08	1550 N	1766	-0-	216 B	-13919	1766 2		N	-0-			230
09	1800 N	1710	-0-	-90 B	-13919	1710 2		N	-0-			230

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 054610		COMPL. DATE 01/08/1996		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER)		34698 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 138072		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80 1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2021 - WELL PLUGGED 5/24/2021												

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MATHERS		WELL #: 4014		RRCID -> 136515		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	870 N	842	-0-	-28	-0-	30 1	812 2	N	-0-		-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	31 1	840 2	N	-0-		-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	30 1	849 2	N	-0-		-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	31 1	855 2	N	-0-		-0-
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	31 1	801 2	N	-0-		-0-
*09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	30 1	864 2	N	-0-		-0-

GILL		WELL #: 1022		RRCID -> 138069		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611			
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	N	-0-		-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-

MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644			
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	30 1	241 2	N	-0-		-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31 1	294 2	N	-0-		-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	30 1	474 2	N	-0-		-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31 1	571 2	N	-0-		-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31 1	431 2	N	-0-		-0-
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	30 1	625 2	N	-0-		-0-

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620			
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2		N	-0-		-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2		N	-0-		-0-
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-					-0-
09	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2		Y	-0-					-0-

GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 8014		RRCID -> 198162		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 106		RRCID -> 200462		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 2014		RRCID -> 206949		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058												
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785												
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550												
04	T. A.	1047	-0-	1047	3573	30	1	1017	2	Y	-0-	17
05	T. A.	861	-0-	861	4434	31	1	830	2	Y	-0-	17
06	3000 N	2513	-0-	-487	3947	30	1	2473	2	Y	9	26
						10	9					
07	3100 N	5577	-0-	2477	6424	31	1	5523	2	Y	21	47
						23	9					
08	3100 N	3787	-0-	687	7111	31	1	3754	2	Y	2	49
						2	9					
*09	3000 N	2978	-0-	-22	7089	30	1	2948	2	Y	-0-	49

GILL RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MATHERS		WELL #:		1023	RRCID ->	253355	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11508	-	11532
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	12694 2	86 9	N	78	182	1	1 8		103
05	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14670 2	94 9	N	85					188
06	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12495 2	42 9	N	38	178	1			48
07	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	15030 2	94 9	N	85					133
08	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	14353 2	98 9	N	89	179	1			43
*09	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	13993 2	88 9	N	80					123

MATHERS		WELL #:		9014	RRCID ->	270953	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11456	-	11481
04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2847 2	15 9	N	14	14	1	1 8		45
05	3100 N	3105	-0-	5	5	3088 2	17 9	N	15	4	1	1 8		55
06	2796 N	2791	-0-	-5	-0-	2778 2	13 9	N	12	2	1			65
07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2789 2	12 9	N	11					76
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2705 2	33 9	N	30	90	1			16
*09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2709 2	1 9	N	1	1	1	1 8		15

GILL RANCH (HUNTON)		34930 220		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462												
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	247813	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	16955	PERF.	16294	-	16302
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW)		34930 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
MATHERS		WELL #:		3014-T	RRCID ->	132913	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	12077	PERF.	11826	-	11853
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MATHERS UNIT		WELL #:		4016L	RRCID ->	165012	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	12084	PERF.	11810	-	11882
04	3360 X	3295	-0-	-65	-0-	3283 2	12 9	Y	11	1	8			75
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3495 2	18 9	Y	16	1	8			90
06	T. A.	3428	-0-	3428	3428	3411 2	17 9	Y	15					105
07	T. A.	3516	-0-	3516	6944	3505 2	11 9	Y	10					115
08	T. A.	3129	-0-	3129	10073	3110 2	19 9	Y	17	89	1			43
09	T. A.	3595	-0-	3595	13668	3594 2	1 9	Y	1	1	8			43

GILL		WELL #:		3016	RRCID ->	208740	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11802	-	11812
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
GILL RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	238705	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11146 - 11152		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021												

HOLLAND "A"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
		877099								
HOLLAND "A"		WELL #:	1	RRCID ->	239602	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11062 - 11072
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1	N	-0-	-0-
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1	N	-0-	-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1	N	-0-	-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1	N	-0-	-0-
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1	N	-0-	-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-

LOCKE "B"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
		877099								
LOCKE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10935 - 11114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
MATHERS		WELL #:	3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF. 8691 - 11853
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WELLS		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
		877099								
WELLS		WELL #:	103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 8702 - 8715
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIT MO (MORROW)		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:	5013	RRCID ->	214555	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11380 - 11400
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-	-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2	N	-0-	-0-
07	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	2	N	-0-	-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-	-0-
*09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-	-0-

GIT MO (MORROW)		//CONT.//		35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11989 - 11992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11536 - 11587		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)				35243 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
SPARKS, ELMER E.		WELL #:		2	RRCID ->	116678	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10998 - 11036		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPARKS, ELMER E.		WELL #:		1	RRCID ->	141465	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631 - 11007		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MCQUIDDY		WELL #:		1064	RRCID ->	116190	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10999 - 11051		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

BUSSARD		WELL #:		2063	RRCID ->	118897	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11009 - 11024		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

GLAZIER (MORROW UPPER)		//CONT.//		35243 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
URSCHTEL, L. B.		WELL #:		1	RRCID -> 156859	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)				35245 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
FEE		WELL #:		321	RRCID -> 113216	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11037	PERF.10879 - 10906			
04	240 #	187	-0-	-53 B	-377	187	2		N	-0-			43
05	217 #	189	-0-	-28 B	-405	189	2		N	-0-			43
06	210 #	162	-0-	-48 B	-453	162	2		N	-0-			43
07	217 #	204	-0-	-13 B	-466	204	2		N	-0-			43
08	186 #	178	-0-	-8 B	-474	178	2		N	-0-			43
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-288	CANCELLED UNDERAGE ->	-186							
09	180 #	148	-0-	-32 B	-320	148	2		N	-0-			43
FEE		WELL #:		1021	RRCID -> 124904	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10885 - 10909			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
MURRY, VERA M.		WELL #:		11	RRCID -> 132154	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10945 - 10960			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID -> 132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10978 - 11002			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
GLAZIER, S. (MORROW LOWER)				35246 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
URSCHTEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID -> 139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.12798 - 12806			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)			1903		35246 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
URSCHHEL -49-			WELL #: 3-U		RRCID -> 139258		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 16560		PERF.11615 - 11632			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-		-0-	
05		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-		-0-	
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-		-0-	
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-		-0-	
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-		-0-	
*09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		3		RRCID -> 178041		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11456 - 11476	
HUMPHREYS 46			WELL #: 3											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GRAYSTONE (MORROW SD)			36525 400		280875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC			BURRELL		WELL #: 1		RRCID -> 102775		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 17364		PERF.16202 - 16242	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
PLUGGED AND ABANDONED			11/11/2020											

BURRELL, OPAL			WELL #: 1		RRCID -> 111514		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 16344		PERF.15364 - 16112			
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
PLUGGED AND ABANDONED			12/10/2020											

GREEN HOUSE (DOUGLAS)			36692 080		695569		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
RAYDON EXPLORATION, INC.			CIRCLE DOT R		WELL #: 103		RRCID -> 203140		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7582 - 7588	
04		1320 N	1100	-0-	-220	-0-	1100	2		N	-0-		104	
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-		104	
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		104	
07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-		104	
08		1116 N	843	-0-	-273	-0-	843	2		N	-0-		104	
*09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-		104	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164

04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10

04 1033 N		1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	Y	-0-	-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	Y	-0-	-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	Y	-0-	-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	Y	-0-	-0-
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	Y	-0-	-0-
*09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	Y	-0-	-0-

04 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

04 900 N		866	-0-	-34	-0-	866	2	N	-0-	153
05	685 N	865	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	153
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	829	2	N	-0-	153
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-	153
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-	153
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	153

04 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		//CONT.//		37228 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
COOPER, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	196344	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6926 - 6940	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3330 X	2184	-0-	-1146	-0-		2184	2	N	-0-			30
05	3410 X	2742	-0-	-668	-0-		2742	2	N	-0-			30
06	3120 X	2702	-0-	-418	-0-		2702	2	N	-0-			30
07	3100 X	2737	-0-	-363	-0-		2737	2	N	-0-			30
08	3100 X	2654	-0-	-446	-0-		2654	2	N	-0-			30
09	2700 X	940	-0-	-1760	-0-		940	2	N	-0-			30
GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)				37228 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.				189901									
HART		WELL #:		1017	RRCID ->	169550	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7079 - 7090	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRUVER, NW. (CHESTER)				37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
HIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	052205	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6910 - 6950	
04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-		2650	3	18 9	N	16	150 1	14
05	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-		2745	3	28 9	N	25		39
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-		2548	3	9 9	N	8		47
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-		2553	3	12 9	N	11		58
*08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-		2474	3	18 9	N	16		74
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT		74
G. & S. INC.				292316									
ETLING		WELL #:		1	RRCID ->	052911	COMPL. DATE	07/17/1972	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	6927 - 6935	
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	2		N	-0-		-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	2		N	-0-		-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	2		N	-0-		-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-		490	2		N	-0-		-0-
08	496 N	484	-0-	-12	-0-		484	2		N	-0-		-0-
09	480 N	237	-0-	-243	-0-		237	2		N	-0-		-0-
HARRIS, GLEN				360000									
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	051778	COMPL. DATE	11/23/1971	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	7432 - 7437	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
J-BREX COMPANY				427513									
HARRIS		WELL #:		1229	RRCID ->	234038	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7395 - 7476	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		//CONT.//		37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
DOUBLE D		WELL #:		1203	RRCID ->	238693	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7420 - 7438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-		-0-
05		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-		-0-
06		2040 N	1958	-0-	-82	-0-	1958 2		N	-0-		-0-
07		2046 N	1845	-0-	-201	-0-	1845 2		N	-0-		-0-
08		2046 N	1868	-0-	-178	-0-	1868 2		N	-0-		-0-
*09		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-		-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)				37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY				427513								
COLDWATER		WELL #:		1	RRCID ->	094931	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6904 - 6926
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		-0-
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		-0-
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		-0-
07		899 N	879	-0-	-20	-0-	879 2		N	-0-		-0-
08		899 N	870	-0-	-29	-0-	870 2		N	-0-		-0-
09		870 N	478	-0-	-392	-0-	478 2		N	-0-		-0-

CHERYL				WELL #:	1253	RRCID ->	109532	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6903 - 6944
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-	
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-	
06		660 N	598	-0-	-62	-0-	598 2		N	-0-		-0-	
07		651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-		-0-	
08		651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2		N	-0-		-0-	
09		600 N	318	-0-	-282	-0-	318 2		N	-0-		-0-	

MCGEE, TOM CORPORATION				WELL #:	549380	RRCID ->	146793	COMPL. DATE	11/22/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6953 - 6984
04		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
05		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90 1	-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2019													

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #:	875461	RRCID ->	165052	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6948 - 6954
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)				WELL #:	37235 200	RRCID ->	200972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	2931 - 5287
LATIGO PETROLEUM, LLC				WELL #:	488260	RRCID ->	200972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	2931 - 5287
CITY OF GRUVER				WELL #:	2	RRCID ->	200972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	2931 - 5287
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	204943	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 3034 - 4458				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	462				462
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				462

LOWE, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	206952	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	3212	PERF. 4317 - 5427				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 2970 - 5360				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176													
LACKEY		WELL #:		2	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HART		WELL #:		3	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		2260	RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3146 - 3200				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMKER (MORROW UPPER)		WELL #:		1673	RRCID ->	118642	COMPL. DATE	07/14/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8869 - 8881				
SANDLOT OIL & GAS LLC				38475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
HAMKER-HARRIS				747757											
04	DELQ PR	824	-0-	824	824	824	2			N	-0-				-0-
05	1643 N	819	-0-	-824	-0-	819	2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		WELL #:		1760 L	RRCID ->	022103	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 9534 - 9550				
LATIGO PETROLEUM, LLC				38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
ODC				488260											
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	124048	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 9128 - 9284				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 DALF ENERGY LLC 197641
 LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 DALF ENERGY LLC 197641
 LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

04	630 N	512	-0-	-118 B	-0-	40	1	472	2	N	-0-					63
05	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	34	1	459	2	N	2					65
06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	60	1	788	2	N	-0-					65
07	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	62	1	648	2	N	-0-					65
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	62	1	538	2	N	-0-					65
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	690 N	594	-0-	-96 B	-0-	50	1	544	2	N	-0-					65

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) QUANAH PANHANDLE, LLC TANDY		//CONT.//	38745 500 684575	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55 3	N	-0-			24
05	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-			24
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			24
07	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 3	N	-0-			24
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 3	N	-0-			24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			24
HANNAS DRAW (DOUGLAS) BATON OIL & GAS, LLC ALICE			38776 500 056384	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-			-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-			-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-			-0-
07	806 N	781	-0-	-25	-0-	781 2	N	-0-			-0-
*08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-			-0-
09	810 N	749	-0-	-61	-0-	749 2	N	-0-			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC JOINER, C.H.			385847			CNTY: HANSFORD					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC RACOL			760218			CNTY: HANSFORD					
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-			-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-			-0-
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2	N	-0-			-0-
09	660 N	66	-0-	-594	-0-	66 2	N	-0-			-0-
CLUCK -C-						CNTY: HANSFORD					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HART -C-						CNTY: HANSFORD					
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-			-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	24 1	N	-0-			-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	4 1	N	-0-			-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 2	N	-0-			-0-
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2	N	-0-			-0-
09	240 N	69	-0-	-171	-0-	10 1	N	-0-	59 2		-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MAUDIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALE		WELL #: 2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797							
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	2	N	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	62	1	113	2	N	-0-			-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	60	1	166	2	N	-0-			-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	62	1	1472	2	N	-0-			-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	62	1	1747	2	N	-0-			-0-
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	-0-			-0-

JONES -Z-		WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAL		WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TILLEY OIL & GAS, INC.		860210		WELL #: 1		RRCID -> 064750		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757					
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	5		N	-0-				-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	5		N	-0-				-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	5		N	-0-				-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	5		N	-0-				-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	5		N	-0-				-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	5		N	-0-				-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 073935		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745							
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	5		N	-0-				-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	5		N	-0-				-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	5		N	-0-				-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	5		N	-0-				-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	5		N	-0-				-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	5		N	-0-				-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-			-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
06	1230 N	1205	-0-	-25 B	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
07	1426 N	1289	-0-	-137 B	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
08	1364 N	1318	-0-	-46 B	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

04	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-			-0-
05	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-			-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-			-0-
07	1829 N	1794	-0-	-35 B	-0-	1794	3			N	-0-			-0-
*08	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

04	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3			N	-0-			-0-
05	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-			-0-
06	1980 N	1976	-0-	-4 B	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
07	2046 N	2005	-0-	-41 B	-0-	2005	3			N	-0-			-0-
08	2046 N	1956	-0-	-90 B	-0-	1956	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

04	172 N	1298	-0-	1126 B	-0-	1298	3			N	-0-			-0-
05	1488 N	256	-0-	-1232 B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
06	1410 N	1248	-0-	-162 B	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
*08	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PETRO HALEY 660062
 ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)			38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260													
HANSFORD GAS UNIT 25			WELL #: 6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1974 - 2237					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45			45	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461													
ANDREWS, R. S.			WELL #: 1		RRCID -> 250635		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3786 - 3815					

04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)			38797 124		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC			491872													
COLLARD			WELL #: 3752 U		RRCID -> 114637		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6041 - 6255					

04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			222	
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			222	
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			222	
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			222	
*08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			222	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222	

XTO ENERGY INC.			945936													
OIL DEV. CO. OF TEX.			WELL #: 6 U		RRCID -> 112374		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6143 - 6360					

04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	

HANSFORD (DOUGLAS)			38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851													
HART, H. B.			WELL #: 1LT		RRCID -> 040981		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4790 - 4878					

04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

COLLINS, TOM O.			WELL #: 1		RRCID -> 141764		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4802 - 4804					

04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-	
05		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-			-0-	
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-	
07		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-			-0-	
*08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HANSFORD (HEPLER)			38797 248		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084														
STEELE-COLLARD -A-			WELL #: 6		RRCID -> 207649			COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HANSFORD (MARMATON)			38797 310		ASSOCIATED			49B			CNTY: HANSFORD						
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232														
CARMODY			WELL #: 2 U		RRCID -> 022123			COMPL. DATE 08/26/1959			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.			220865														
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B-			WELL #: 1 L		RRCID -> 022124			COMPL. DATE 05/05/1962			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC			684575														
PATTON, M. W., ET AL UNIT			WELL #: 1 L		RRCID -> 022125			COMPL. DATE 11/14/1961			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC.			701555														
HOLT 162			WELL #: 1		RRCID -> 285783			COMPL. DATE 08/19/2018			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141						
04		9690 #	8828	-0-	-862	-0-	8687	2	141	9	N	128	181	1			47
05		10013 #	7331	-0-	-2682	-0-	7186	2	145	9	N	132					179
06		7027 R	7027	-0-	-0-	-0-	6964	2	63	9	N	57	166	1			70
07		9114 #	6886	-0-	-2228	-0-	6734	2	152	9	N	138	173	1			35
08		9114 #	7013	-0-	-2101	-0-	6835	2	178	9	N	162					197
09		8820 #	5045	-0-	-3775	-0-	4978	2	67	9	N	61	110	1			148

HOLT			WELL #: 1155		RRCID -> 287597			COMPL. DATE 08/21/2018			TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6046 - 6080						
04		0 W	-0-	-0-	-0-	3					N	2					347
05		0 W	34	-0-	34	37	34	2			N	-0-					347
06		0 W	350	-0-	350	387	350	2			N	-0-					347
07		0 W	1478	-0-	1478	1865	1478	2			N	-0-					347
08		0 W	1197	-0-	1197	3062	1129	2	68	9	N	62					409
09		0 W	1089	-0-	1089	4151	1089	2			N	-0-					409

HANSFORD (MARMATON)										//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC										704176										
COBLE										WELL #:		2	RRCID ->	175571	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	5810 - 5830
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JOHNNY										WELL #:		1	RRCID ->	248305	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	N/A
04	4020	#	3933	-0-	-87	-0-	202	1	3731	2	N	-0-			114					
05	4238	R	4238	-0-	-0-	-0-	202	1	4018	2	N	16			130					
							18	9												
06	4116	R	4116	-0-	-0-	-0-	202	1	3826	2	N	80			210					
							88	9												
07	4247	#	4116	-0-	-131	-0-	202	1	3904	2	N	9			219					
							10	9												
08	4247	#	4149	-0-	-98	-0-	202	1	3890	2	N	52			271					
							57	9												
09	4110	#	2303	-0-	-1807	-0-	94	1	2179	2	N	27	179	1	119					
							30	9												

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)										38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056										
MADDOX 39										WELL #:		2	RRCID ->	184698	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8162 - 8182
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

BUZZARD										WELL #:		3	RRCID ->	208961	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8176 - 8224
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

CRAWFORD 60										WELL #:		1	RRCID ->	250051	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	8374 - 8428
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			10					
05	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-			10					
06	990	N	812	-0-	-178	-0-	812	2			N	-0-			10					
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-			10					
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			10					
09	810	N	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-			10					

BRACKEN OPERATING, L.L.C.										085851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
COLLARD										WELL #:		7076	RRCID ->	071378	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7796 - 7924
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58					

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) CONOCOPHILLIPS COMPANY COFFIN		//CONT.//	38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			172232	WELL #: 2	RRCID -> 096149	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7246	-	7916		
04		559 N	559	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
05		572 N	572	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
06		565 N	565	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
*09		549 N	549	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
			173783	WELL #: 2T	RRCID -> 186491	COMPL. DATE 08/24/2003	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8160	-	8169		
04	SWR	10	3107	-0-	3107	114428	3107 2	N	-0-			20
05	SWR	10	1799	-0-	1799	116227	1799 2	N	-0-			20
06	SWR	10	2672	-0-	2672	118899	2654 2	N	16	18	1	18
07	SWR	10	2533	-0-	2533	121432	2533 2	N	-0-			18
08	SWR	10	2454	-0-	2454	123886	2454 2	N	-0-			18
09	SWR	10	1952	-0-	1952	125838	1952 2	N	-0-			18
			263701	WELL #: 4	RRCID -> 161640	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8427	-	8586		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			488260	WELL #: 402	RRCID -> 204452	COMPL. DATE 11/00/2001	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 8182	-	8212		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			3203	WELL #: 3203	RRCID -> 211345	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 8164	-	8194		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			242219	WELL #: 6	RRCID -> 242219	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7717	-	7945		
07	1860 X	1555	-0-	-305	-0-	1555 2		N	-0-			1573
08	1860 X	1548	-0-	-312	-0-	1548 2		N	-0-			1573
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	-0-		N	NO RPT			1573
			242338	WELL #: 4	RRCID -> 242338	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7803	-	7838		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			246573	WELL #: 3H	RRCID -> 246573	COMPL. DATE 09/13/2008	TOTAL DEPTH 8013	PERF. 8311	-	10223		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:		5	RRCID ->	249435	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7718 - 7912	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	159			159
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			159

GIBNER 3		WELL #:		2	RRCID ->	250655	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7780 - 7800	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	188253	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7948 - 7955	
STEELE-COLLARD "28"				2									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	195440	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7119 - 7134	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC.		WELL #:		742261	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7528 - 7660	
LACKEY GU				1									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	3470 - 3550	
MATHEWS, V.				1									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7622 - 8612	
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1493	2	42 9	N	38			200
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			200
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-	175 1		25
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			25
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			25
*09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			25

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
EATON				WELL #: 1502	RRCID -> 156645	COMPL. DATE 10/10/1995	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8295	- 8471					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODRUFF				WELL #: 1701	RRCID -> 163586	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8515	- 8588					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
WEST, K.L. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 188034	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 8427	PERF. 8268	- 8294					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANSFORD (MISSOURI, LOWER)				38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
DALF ENERGY LLC				197641										
HOLT, EVA				WELL #: 1161	RRCID -> 022109	COMPL. DATE 02/24/1961	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6034	- 6047					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
JACKSON-WROTEN				WELL #: 1163	RRCID -> 022116	COMPL. DATE 09/17/1959	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5982	- 5994					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				WELL #: 1 U	RRCID -> 022114	COMPL. DATE 05/05/1962	TOTAL DEPTH 6276	PERF. 5932	- 5954					
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3				N	-0-			-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3				N	-0-			-0-
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 3				N	-0-			-0-
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 3				N	-0-			-0-
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3				N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.// 38797 434		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865								
VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033031		COMPL. DATE 04/18/1963		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	660 N	459	-0-	-201	-0-	459 3	N	-0-		-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	513 3	N	-0-		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
SEITZ, V. E.		WELL #: 1164 C		RRCID -> 022117		COMPL. DATE 04/10/1960		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062		
04	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	N	-0-		1789
05	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2	N	-0-		1789
06	1860 X	1820	-0-	-40	-0-	1820 2	N	-0-		1789
07	1860 X	1820	-0-	-40	-0-	1820 2	N	-0-		1789
08	1860 X	1848	-0-	-12	-0-	1848 2	N	-0-		1789
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-		N	NO RPT		1789

VANDENBURG		WELL #: 1		RRCID -> 064946		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PALO DURO RESOURCES LLC		637389								
PEARSON		WELL #: 6		RRCID -> 210961		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942		
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-		-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-		-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		-0-
07	806 N	698	-0-	-108	-0-	698 2	N	-0-		-0-
08	806 N	716	-0-	-90	-0-	716 2	N	-0-		-0-
*09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #: 1		RRCID -> 022107		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026		
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		-0-
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	850 2	N	-0-		-0-
07	899 N	874	-0-	-25	-0-	874 2	N	-0-		-0-
08	899 N	872	-0-	-27	-0-	872 2	N	-0-		-0-
*09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
JACKSON-WROTEN		WELL #: 1		RRCID -> 022108		COMPL. DATE 02/15/1960		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983		
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		131
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	6		137
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-		137
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-		137
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
*09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
 OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			46
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			46
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			46
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3		N	-0-			46
08	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		N	-0-			46
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-			-0-
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
*09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-			-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		Y	-0-			-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		Y	-0-			-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		Y	-0-			-0-
07	1457 N	1286	-0-	-171	-0-	1286 2		Y	-0-			-0-
08	1457 N	1240	-0-	-217	-0-	1240 2		Y	-0-			-0-
09	1410 N	1096	-0-	-314	-0-	1096 2		Y	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MATHEWS, V. A GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 028370		COMPL. DATE 03/29/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525 2		Y	-0-	-0-	
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-	-0-	
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-	-0-	
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-	-0-	
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-	-0-	
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-	-0-	

REED, ELEANOR		WELL #: 1 T		RRCID -> 028371		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580			
04	1200 N	901	-0-	-299	-0-	901 2		Y	-0-	29	
05	992 N	168	-0-	-824	-0-	168 2		Y	-0-	29	
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-	29	
07	744 N	359	-0-	-385	-0-	359 2		Y	-0-	29	
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-	29	
*09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-	29	

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 035811		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006			
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-	8	
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-	8	
06	990 N	941	-0-	-49	-0-	941 2		N	-0-	8	
07	992 N	948	-0-	-44	-0-	948 2		N	-0-	8	
08	992 N	944	-0-	-48	-0-	944 2		N	-0-	8	
*09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-	8	

BUZZARD 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 035812		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058			
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2		Y	-0-	-0-	
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		Y	-0-	-0-	
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2		Y	-0-	-0-	
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-	-0-	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-	-0-	
*09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-	-0-	

BUZZARD, G. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035928		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044			
04	1830 N	1788	-0-	-42	-0-	1788 2		Y	-0-	40	
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		Y	-0-	40	
06	1830 N	1374	-0-	-456	-0-	1374 2		Y	-0-	40	
07	1860 N	1347	-0-	-513	-0-	1347 2		Y	-0-	40	
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		Y	-0-	40	
*09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		Y	-0-	40	

LOWE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 047226		COMPL. DATE 05/15/1969		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MADDOX 39		WELL #: 2		RRCID -> 177851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182			
04	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1325 2	2 9	Y	2	52	
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-	52	
06	1470 N	1257	-0-	-213	-0-	1257 2		Y	-0-	52	
07	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	1045 2		Y	-0-	52	
08	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100 2		Y	-0-	52	
09	1260 N	1027	-0-	-233	-0-	1027 2		Y	-0-	52	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
BUZZARD, G.F.		WELL #: 3202		RRCID -> 180564		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		5
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		5
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		5
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2	N	-0-		5
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		5
*09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		5

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATHEWS 57		WELL #: 2		RRCID -> 181703		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664			
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-		52
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-		52
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-		52
07	2325 N	2250	-0-	-75	-0-	2250	2	N	-0-		52
08	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2	N	-0-		52
09	2190 N	2180	-0-	-10	-0-	2180	2	N	-0-		52

MATHEWS 56		WELL #: 2		RRCID -> 181796		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494			
04	1590 N	1493	-0-	-97	-0-	1493	2	N	-0-		85
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-		85
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-		85
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-		85
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-		85
*09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-		85

REED, ELEANOR		WELL #: 3		RRCID -> 186210		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576			
04	1080 N	787	-0-	-293	-0-	787	2	N	-0-		102
05	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	2	N	-0-		102
06	960 N	704	-0-	-256	-0-	704	2	N	-0-		102
07	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	2	N	-0-		102
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-		102
*09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-		102

BUZZARD		WELL #: 2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996			
04	3090 X	3048	-0-	-42	-0-	3048	2	N	-0-		88
05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3304	2	N	14		102
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-		102
07	3224 X	3204	-0-	-20	-0-	3204	2	N	-0-		102
08	3224 X	3154	-0-	-70	-0-	3154	2	N	-0-		102
09	3120 X	3032	-0-	-88	-0-	3032	2	N	-0-		102

KIRK "A" GAS UNIT		WELL #: 1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 204451		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD		WELL #: 3		RRCID -> 210619		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224								
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					27
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					27
06	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2			N	-0-					27
07	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	1554	2			N	-0-					27
08	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			N	-0-					27
*09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					27

BUZZARD, G. F.		WELL #: 3203		RRCID -> 211344		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194								
04	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	2	1	9	N	1					103
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					103
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					103
07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					103
08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					103
*09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					103

MADDOX 39		WELL #: 3H		RRCID -> 265150		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223								
04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4545	2	10	9	N	9					102
05	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					102
06	4560 X	4485	-0-	-75	-0-	4485	2			N	-0-					102
07	4712 X	4609	-0-	-103	-0-	4609	2			N	-0-					102
08	4712 X	4578	-0-	-134	-0-	4572	2	6	9	N	5					107
09	4560 X	4478	-0-	-82	-0-	4478	2			N	-0-					107

BRACKEN OPERATING, L.L.C. CONVERSE		WELL #: 1 T		RRCID -> 028393		COMPL. DATE 10/16/1961		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 028396		COMPL. DATE 09/22/1961		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265								
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	775 N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851										
BRAINARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 064115		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	671 3	4 9	N	4		61	
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-		61	
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-		61	
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	734 3	2 9	N	2		63	
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761 3	1 9	N	1		64	
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		64	

SANTA FE		WELL #: 1092		RRCID -> 135775		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520				
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-		46	
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		46	
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-		46	
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		46	
*08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-		46	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46	

ODC		WELL #: 1091		RRCID -> 139248		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	

ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MATHEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738				
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		83	
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-		83	
06	600 N	536	-0-	-64	-0-	536 3		N	-0-		83	
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		83	
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-		83	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		83	

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 168395		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202				
LYNN, E.C. GAS UNIT		WELL #: 3										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669								
CATHERINE		WELL #:		1097	RRCID ->	205474	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7630 - 7644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
O						CODE	CODE	CODE	M		CODE	
04	1770 N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2		N	-0-		117
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-		117
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-		117
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-		117
08	1829 N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2		N	-0-		117
09	1770 N	1635	-0-	-135	-0-	1635	2		N	-0-		117

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
COFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	028426	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7769 - 7807	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		196

LEE B		WELL #:		1 L	RRCID ->	028427	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 8014 - 8065	
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		N	-0-		79
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-		79
06	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1252	3	33 9	N	30	100 1	9
07	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	1189	3		N	-0-		9
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1423	3	4 9	N	4		13
09	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	1257	3	11 9	N	10		23

OLOUGHLIN B		WELL #:		1 L	RRCID ->	028429	COMPL. DATE	12/10/1958	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7736 - 7821	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-		-0-
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	3		N	-0-		-0-
07	372 N	154	-0-	-218	-0-	154	3		N	-0-		-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-		-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-		-0-

OLOUGHLIN C		WELL #:		1	RRCID ->	028430	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7875 - 7913	
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O'LOUGHLIN B		WELL #:		2	RRCID ->	191794	COMPL. DATE	09/03/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7740 - 7766	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		197
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		197
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		197
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	175 1	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		28

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY O'LOUGHLIN C		//CONT.// //CONT.//	38797 558 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 192272		COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7900	-	7930								
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					110
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					110
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					110
07	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					110
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					110
09	420 N	147	-0-	-273	-0-	147	3			N	-0-					110
SANDERS C		WELL #: 2		RRCID -> 192924	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7516	-	7536							
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					110
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					110
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					110
07	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					110
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					110
09	540 N	167	-0-	-373	-0-	167	3			N	-0-					110
O'LOUGHLIN B		WELL #: 3		RRCID -> 199648	COMPL. DATE 02/09/2004	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7760	-	7788							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC LANDIS -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 085883	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7619	-	7820							
04	1500 N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			N	-0-					4
05	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417	2			N	-0-					4
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					4
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					4
08	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					4
09	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	1358	2			N	-0-					4
ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490	COMPL. DATE 08/24/2003	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7479	-	8068							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC BROCK C		WELL #: 1		RRCID -> 028364	COMPL. DATE 04/01/1958	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7618	-	7639							
04	1410 N	1241	-0-	-169	-0-	2	1	1239	2	N	-0-					3
05	1426 N	1150	-0-	-276	-0-	2	1	1148	2	N	-0-					3
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	2	1	1139	2	N	-0-					3
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	3	1	1617	2	N	-0-					3
*08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	3	1	1650	2	N	-0-					3
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					3

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC		//CONT.// 190317									
O D C		WELL #: 1 T		RRCID -> 028365		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	1	1	238	2	N	-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	N	-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	1	1	219	2	N	-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	2	N	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT

DACO, INC. HODGES		196940		WELL #: 1		RRCID -> 032319		COMPL. DATE 03/02/1964		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698	
04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MATHEWS		WELL #: 2		RRCID -> 034291		COMPL. DATE 09/17/1964		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513			
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 034727		COMPL. DATE 05/06/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480			
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	N	4
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRAINARD		WELL #: 3		RRCID -> 038597		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408			
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DIAMOND S ENERGY COMPANY DANIELS, S. P. GU		217005		WELL #: 2		RRCID -> 028453		COMPL. DATE 05/14/1960		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
KAUFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 045161		COMPL. DATE 06/11/1968		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

KAUFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 088523		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 028394		COMPL. DATE 09/02/1961		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282								
ORA		WELL #: 1 T														
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					47
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					47
06	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			N	-0-					47
07	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					47
08	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			N	-0-					47
09	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	1509	2			N	-0-					47

REX		WELL #: 1		RRCID -> 028395		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376								
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					85
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					85
06	1950 N	1933	-0-	-17	-0-	1925	2	8	9	N	7					92
07	2139 N	1647	-0-	-492	-0-	1645	2	2	9	N	2					94
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	N	1					95
09	1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			N	-0-					95

KIRK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028443		COMPL. DATE 05/27/1960		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT A		WELL #: 1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808								
04	1800 N	1796	-0-	-4	-0-	1796	2			N	-0-					26
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					26
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					26
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					26
08	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2			N	-0-					26
09	1770 N	1062	-0-	-708	-0-	1062	2			N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2021

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701							
HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	172536	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 7749 - 8365
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021											
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
SCHIFF-LAWRENCE GU		WELL #:		1	RRCID ->	028457	COMPL. DATE	12/15/1958	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7828 - 7843
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
KEM ENERGY, INC.				455126							
MATHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	110122	COMPL. DATE	11/12/1983	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 6962 - 7510
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-		27	
05	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 2	N	-0-		27	
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		27	
07	930 N	869	-0-	-61	-0-	869 2	N	-0-		27	
08	868 N	862	-0-	-6	-0-	862 2	N	-0-		27	
09	840 N	533	-0-	-307	-0-	533 2	N	-0-		27	
KING OPERATING CORPORATION				465296							
CAMPBELL UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	060429	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 6219 - 8091
04	1620 N	1503	-0-	-117	-0-	1503 2	N	-0-		44	
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-		44	
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-		N	-0-		44	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	143	187 1	-0-	
*08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PORTER				1 A	RRCID ->	096150	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7693 - 7920
04	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968 2	N	-0-		56	
05	1116 N	962	-0-	-154	-0-	962 2	N	-0-		56	
06	1020 N	926	-0-	-94	-0-	926 2	N	-0-		56	
*07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		56	
*08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		56	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56	
ENTREKIN				1026	RRCID ->	098952	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7856
04	1380 N	1295	-0-	-85	-0-	1295 2	N	-0-		40	
05	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251 2	N	-0-		40	
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-		N	-0-		40	
*07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-		40	
*08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-		40	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
BRAINARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028399	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			27
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			27
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			27
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			27
08	682 N	265	-0-	-417	-0-	265	2			N	-0-			27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

BRUNER, MARGARETE		WELL #:		1	RRCID ->	028400	COMPL. DATE	04/08/1957	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8252 -	8282		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275			275
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275

COURSON -B- 1		WELL #:		1	RRCID ->	028405	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	9455	PERF. 8494 -	8526		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
06	3000 X	1743	-0-	-1257	-0-	1722	2	21	9	N	19			235
07	3100 X	1351	-0-	-1749	-0-	1337	2	14	9	N	13			248
*08	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1118	2	123	9	N	112			360
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			360

COURSON -B- 9		WELL #:		9	RRCID ->	028410	COMPL. DATE	10/14/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8610 -	8614		
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-			275
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-			275
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-			275
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			275
08	1953 N	1209	-0-	-744	-0-	1209	2			N	-0-			275
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275

COURSON -B- 11		WELL #:		11	RRCID ->	028411	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6696 -	8680		
04	3000 N	3456	-0-	456	651	3419	2	37	9	N	34			268
05	3100 N	4098	-0-	998	1649	4054	2	44	9	N	40			308
06	3476 X	1827	-0-	-1649	-0-	1806	2	21	9	N	19			327
07	2759 X	1935	-0-	-824	-0-	1910	2	25	9	N	23			350
08	2759 X	1925	-0-	-834	-0-	1760	2	165	9	N	150			500
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			500

COURSON -B- 12		WELL #:		12	RRCID ->	028412	COMPL. DATE	09/11/1961	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A			
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			138
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-			138
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			138
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			138
08	1147 N	588	-0-	-559	-0-	588	2			N	-0-			138
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

LYON GU		WELL #:		1	RRCID ->	028413	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7194 -	7706		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-		-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	531	-0-	-523	-0-	531 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008		
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		354
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		354
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		354
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		354
08	589 N	410	-0-	-179	-0-	410 2	N	-0-		354
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		354

WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665		
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3	N	-0-		2068
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-		2068
06	2490 X	1926	-0-	-564	-0-	1926 3	N	-0-		2068
07	2046 X	2045	-0-	-1	-0-	2045 2	N	-0-		2068
08	2046 X	1978	-0-	-68	-0-	1978 2	N	-0-		2068
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-		N	NO RPT		2068

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479		
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		224
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		224
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	638 3	N	29	29 1	224
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		224
08	651 N	594	-0-	-57	-0-	594 2	N	-0-		224
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		224

MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48

O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712		
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		18
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		18
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		18
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		18
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587		
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	893 2	9 9	N	8	163
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	529 2	6 9	N	5	168
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347 2	4 9	N	4	172
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	418 2	6 9	N	5	177
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	475 2	14 9	N	13	190
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833		
04	3000 N	3970	-0-	970	1840	3970	3	N	-0-	48
05	3100 N	3217	-0-	117	1957	3217	3	N	-0-	48
06	3000 N	2598	-0-	-402	1555	2598	3	N	-0-	48
07	4465 X	2910	-0-	-1555	-0-	2910	2	N	-0-	48
*08	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-	48
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT	48

ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141	141
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141

JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
06	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3	N	-0-	92
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724		
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3 9	N	3
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4 9	N	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	130
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH 31		WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571					
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	90	2	97	9	N	88		228
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2		230
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		230
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		230

COURSON RANCH 17		WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735					
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2		415
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1		416
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	52	2	114	9	N	104		520
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	N	10		530
*08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1116	2	220	9	N	200		730
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		730

LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576					
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-		103
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-		103
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-		103
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-		103
08	713 N	573	-0-	-140	-0-	573	2			N	-0-		103
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		103

LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556								
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					40
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					40
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					40
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					40
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	466	2	66	9	N	60					100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271					271
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162								
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	358	2	108	9	N	98					98
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940 3		N	-0-	19
05	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 3		N	-0-	19
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 3		N	-0-	19
07	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8422 2		N	-0-	19
*08	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5681 2	23 9	N	21	40
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT	40

COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832		
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-	192
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-	192
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	192
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	192
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	192
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	192

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178		
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-	163
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-	163
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-	163
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-	163
08	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558 2		N	-0-	163
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	163

BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82	82
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3	N	-0-		63
05	3100 X	2930	-0-	-170	-0-	2930	3	N	-0-		63
06	2940 X	1226	-0-	-1714	-0-	1226	3	N	-0-		63
07	3100 X	2111	-0-	-989	-0-	2111	3	N	-0-		63
08	3100 X	1654	-0-	-1446	-0-	1654	2	N	-0-		480
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT		480

COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686			
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-		140
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-		140
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-		140
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-		140
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976			
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-		166
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3	N	-0-		166
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-		166
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-		166
*08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-		166
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		166

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662			
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-		82
05	1302 X	1245	-0-	-57	-0-	1245	2	N	-0-		82
06	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-		82
07	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-		82
*08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1455	2	101 9 N	92		174
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174

COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-

BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158			
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-		65
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-		65
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-		65
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		65
08	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2	N	-0-		65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

MALLET, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100			
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-		65
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		65
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		65
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		65
08	837 N	824	-0-	-13	-0-	672	2	152 9 N	138		203
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		203

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		50
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		50
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-		50
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		50
08	744 N	736	-0-	-8	-0-	736 2	N	-0-		50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790		
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1147 2	13 9	N	12	261
05	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1147 2	19 9	N	17	278
06	570 X	6	-0-	-564	-0-	4 2	2 9	N	2	280
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	280
*08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1225 2	132 9	N	120	400
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	400

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	608	618
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	618

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260										
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-	-0-
05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3	N	-0-	-0-
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-	-0-
07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	-0-	-0-
*08		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1614 2	77 9 N	70	70
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772										
04		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 3	N	-0-	277
05		4650 X	4610	-0-	-40	-0-	4610 3	N	-0-	277
06		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 3	N	-0-	277
07		4712 X	4550	-0-	-162	-0-	4550 2	N	-0-	277
08		4712 X	4543	-0-	-169	-0-	4543 2	N	-0-	277
09		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-		N	NO RPT	277
HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60	60
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652										
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	800 2	9 9 N	8	96
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1052 2	11 9 N	10	106
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	598 2	7 9 N	6	112
07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	630 2	9 9 N	8	120
08		1054 N	727	-0-	-327	-0-	655 2	72 9 N	65	185
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	185
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512										
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588										
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	84	84
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726			
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	N	-0-		1643
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3	N	-0-		1643
06	2700	X	1533	-0-	-1167	-0-	1533 3	N	-0-		1643
07	2790	X	1548	-0-	-1242	-0-	1548 2	N	-0-		1643
08	1674	X	1526	-0-	-148	-0-	1526 2	N	-0-		1643
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-		N	NO RPT		1643

HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	324		324
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		324

BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	53		53
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53

YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135			
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3	N	-0-		20
05	3379	X	2766	-0-	-613	-0-	2766 3	N	-0-		20
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3	N	-0-		20
07	3441	X	3171	-0-	-270	-0-	3171 2	N	-0-		20
08	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3129 2	N	205	226 9	225
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-		N	NO RPT		225

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	58		147
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76	76
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738		
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	1134
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	1134
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	1134
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-	1134
08	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2	N	-0-	1134
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1134

CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	147

COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672		
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-	866
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-	866
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	866
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-	866
08	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	2	N	-0-	866
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	866

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460								
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					389
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					389
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					389
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					389
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					389
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 028359		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868								
BIRDWELL, G. O.		WELL #: 1														
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIRDWELL		WELL #: 2027		RRCID -> 172129		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 028451		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862								
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHUBERT		WELL #: 3		RRCID -> 066641		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226								
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	29	1	209	2	N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	30	1	206	2	N	-0-					-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	2	N	-0-					-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	31	1	204	2	N	-0-					-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	30	1	195	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:	1	RRCID ->	174268	COMPL. DATE	08/14/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7200 - 7780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		676 N	676	-0-	-0-	87 1	587 2	N	2		48
						2 9					
05		713 N	663	-0-	-50	85 1	578 2	N	-0-		48
06		780 N	644	-0-	-136	88 1	556 2	N	-0-		48
07		713 N	615	-0-	-98	87 1	527 2	N	1		49
						1 9					
08		651 N	614	-0-	-37	85 1	529 2	N	-0-		49
09		630 N	609	-0-	-21	86 1	523 2	N	-0-		49

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:	2	RRCID ->	177680	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7862 - 7882

04		823 N	823	-0-	-0-	100 1	721 2	N	2		48
						2 9					
05		807 N	807	-0-	-0-	97 1	710 2	N	-0-		48
06		840 N	750	-0-	-90	98 1	652 2	N	-0-		48
07		837 N	728	-0-	-109	98 1	629 2	N	1		49
						1 9					
08		806 N	688	-0-	-118	92 1	596 2	N	-0-		49
09		750 N	723	-0-	-27	97 1	626 2	N	-0-		49

STEELE-COLLARD "B"		WELL #:	4	RRCID ->	181083	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7596 - 7610

04		971 N	971	-0-	-0-	29 1	942 2	N	-0-		45
05		917 N	917	-0-	-0-	31 1	883 2	N	3		48
						3 9					
06		907 N	907	-0-	-0-	30 1	877 2	N	-0-		48
07		992 N	958	-0-	-34	30 1	928 2	N	-0-		48
08		930 N	917	-0-	-13	31 1	886 2	N	-0-		48
09		900 N	729	-0-	-171	25 1	702 2	N	2		50
						2 9					

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:	3	RRCID ->	186204	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7778 - 7798

04		1296 N	1296	-0-	-0-	142 1	1151 2	N	3		95
						3 9					
05		1426 N	1426	-0-	-0-	149 1	1276 2	N	1		96
						1 9					
06		1362 N	1362	-0-	-0-	155 1	1206 2	N	1		97
						1 9					
07		1354 N	1354	-0-	-0-	158 1	1196 2	N	-0-		97
08		1426 N	1274	-0-	-152	146 1	1128 2	N	-0-		97
09		1350 N	1307	-0-	-43	153 1	1153 2	N	1		98
						1 9					

STEELE-COLLARD "28"		WELL #:	2	RRCID ->	189717	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7839 - 7868

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #:		1	RRCID ->	191960	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7349 -	7596		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	30	1	1512	2	N	-0-		30
05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	2	N	-0-		30
06		1200 N	1106	-0-	-94	-0-	30	1	1076	2	N	-0-		30
07		1581 N	1105	-0-	-476	-0-	31	1	1072	2	N	2		32
							2	9						
08		1457 N	1102	-0-	-355	-0-	29	1	1073	2	N	-0-		32
09		1110 N	368	-0-	-742	-0-	8	1	360	2	N	-0-		32

SCHIFF "6"		WELL #:		2	RRCID ->	192276	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7896 -	7920		
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	67	1	376	2	N	-0-		91
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	68	1	400	2	N	-0-		91
06		420 N	402	-0-	-18	-0-	65	1	337	2	N	-0-		91
07		465 N	444	-0-	-21	-0-	71	1	373	2	N	-0-		91
08		465 N	436	-0-	-29	-0-	69	1	367	2	N	-0-		91
*09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	67	1	353	2	N	-0-		91

SCHIFF "6"		WELL #:		3	RRCID ->	194442	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7820 -	7844		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #:		2	RRCID ->	207879	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7556 -	7583		
04		2100 N	2093	-0-	-7	-0-	29	1	2056	2	N	7		72
							8	9						
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	31	1	2063	2	N	3		75
							3	9						
06		2070 N	2032	-0-	-38	-0-	30	1	2000	2	N	2		77
							2	9						
07		2170 N	2066	-0-	-104	-0-	31	1	2035	2	N	-0-		77
08		2108 N	2013	-0-	-95	-0-	31	1	1982	2	N	-0-		77
09		2040 N	564	-0-	-1476	-0-	8	1	556	2	N	-0-		77

BRAINARD -B-		WELL #:		1831	RRCID ->	208745	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8542 -	8568		
04		1800 N	1665	-0-	-135	-0-	30	1	1635	2	N	-0-		185
05		1674 N	1664	-0-	-10	-0-	31	1	1633	2	N	-0-		185
06		1800 N	1628	-0-	-172	-0-	30	1	1598	2	N	-0-		185
07		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	31	1	1708	2	N	30		215
							33	9						
08		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	2		217
							2	9						
*09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	30	1	1625	2	N	3		220
							3	9						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
COLLARD		WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	30	1	536	2	N	2			180
						2	9							
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	30	1	531	2	N	-0-			180
06	720 N	577	-0-	-143	-0-	29	1	546	2	N	2			182
						2	9							
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	31	1	519	2	N	-0-			182
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	N	-0-			182
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	25	1	517	2	N	-0-			182
ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516					
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	N	-0-			182
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-			182
06	540 N	467	-0-	-73	-0-	30	1	437	2	N	-0-			182
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-			182
08	527 N	428	-0-	-99	-0-	31	1	397	2	N	-0-			182
09	480 N	153	-0-	-327	-0-	9	1	144	2	N	-0-			182
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464					
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1278	2	N	-0-			77
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	N	-0-			77
06	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	30	1	1253	2	N	-0-			77
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1334	2	N	69			146
						76	9							
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	2	N	6			152
						7	9							
09	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	30	1	1233	2	N	5			157
						6	9							
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505					
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	-0-			113
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-			113
06	570 N	438	-0-	-132	-0-	30	1	408	2	N	-0-			113
07	527 N	436	-0-	-91	-0-	28	1	395	2	N	12			125
						13	9							
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	1			126
						1	9							
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	30	1	396	2	N	2			128
						2	9							

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1221 N	1221	-0-	-0-	28 1	1193 2	N	-0-			67
05		1280 N	1280	-0-	-0-	31 1	1249 2	N	-0-			67
06		1312 N	1312	-0-	-0-	30 1	1282 2	N	-0-			67
07		1326 N	1326	-0-	-0-	31 1	1228 2	N	61			128
						67 9						
08		1374 N	1374	-0-	-0-	31 1	1339 2	N	4			132
						4 9						
09		1320 N	1236	-0-	-84	30 1	1206 2	N	-0-			132

MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446			
04		861 N	861	-0-	-0-	28 1	833 2	N	-0-			191
05		949 N	949	-0-	-0-	30 1	919 2	N	-0-			191
06		957 N	957	-0-	-0-	30 1	895 2	N	29			220
						32 9						
07		899 N	897	-0-	-2	30 1	867 2	N	-0-			220
08		961 N	929	-0-	-32	31 1	898 2	N	-0-			220
09		960 N	782	-0-	-178	29 1	753 2	N	-0-			220

ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416			
04		1260 N	1199	-0-	-61	30 1	1169 2	N	-0-			64
05		1237 N	1237	-0-	-0-	31 1	1206 2	N	-0-			64
06		1260 N	1229	-0-	-31	30 1	1199 2	N	-0-			64
07		1352 N	1352	-0-	-0-	31 1	1312 2	N	8			72
						9 9						
08		1346 N	1346	-0-	-0-	31 1	1312 2	N	3			75
						3 9						
*09		1242 N	1242	-0-	-0-	30 1	1210 2	N	2			77
						2 9						

MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201			
04		1440 N	1428	-0-	-12	30 1	1398 2	N	-0-			88
05		1455 N	1455	-0-	-0-	31 1	1424 2	N	-0-			88
06		1470 N	1416	-0-	-54	30 1	1386 2	N	-0-			88
07		1488 N	992	-0-	-496	20 1	968 2	N	4			92
						4 9						
08		1747 N	1747	-0-	-0-	31 1	1716 2	N	-0-			92
*09		1460 N	1460	-0-	-0-	30 1	1429 2	N	1			93
						1 9						

ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950			
04		1275 N	1275	-0-	-0-	27 1	1248 2	N	-0-			148
05		1328 N	1328	-0-	-0-	31 1	1297 2	N	-0-			148
06		1380 N	1271	-0-	-109	29 1	1242 2	N	-0-			148
07		1333 N	951	-0-	-382	20 1	918 2	N	12			160
						13 9						
08		1333 N	1244	-0-	-89	30 1	1211 2	N	3			163
						3 9						
09		1260 N	1149	-0-	-111	28 1	1121 2	N	-0-			163

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	28 1	1609 2	N	-0-			100
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	29 1	1795 2	N	-0-			100
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	29 1	1699 2	N	-0-			100
07	1705 N	1601	-0-	-104	-0-	29 1	1498 2	N	67			167
						74 9						
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	31 1	1913 2	N	6			173
						7 9						
09	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	30 1	1649 2	N	2			175
						2 9						

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	30 1	1470 2	N	-0-			97
05	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	31 1	1354 2	N	-0-			97
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	30 1	1591 2	N	-0-			97
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	31 1	1698 2	N	68			165
						75 9						
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	31 1	1645 2	N	7			172
						8 9						
09	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	30 1	1561 2	N	6			178
						7 9						

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	30 1	971 2	N	7			193
						8 9						
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	31 1	938 2	N	2			195
						2 9						
06	990 N	957	-0-	-33	-0-	30 1	926 2	N	1			196
						1 9						
07	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	31 1	1001 2	N	-0-			196
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	31 1	977 2	N	-0-			196
09	960 N	884	-0-	-76	-0-	30 1	854 2	N	-0-			196

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	2	N	-0-	165
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	N	10	175
						11	9					
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	1179	2	N	7	182
						8	9					
07	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	31	1	1219	2	N	-0-	182
08	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	31	1	1205	2	N	-0-	182
09	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	30	1	1136	2	N	-0-	182

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

O. H. M. OPERATING		617053		RRCID -> 263305		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660				
KIFF WHITE		WELL #: 6										
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-

PALEO, INC.		635116		RRCID -> 119356		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791				
HUTCHISON		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		RRCID -> 044974		COMPL. DATE 08/02/1968		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101				
HART		WELL #: 1										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 028380		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520				
STEELE-COLLARD -B-		WELL #: 1 T										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
STEELE-COLLARD -F-		WELL #: 2		RRCID -> 079398		COMPL. DATE 10/17/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		90	
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		90	
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		90	
*07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		90	
*08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		90	
*09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		90	

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 178355		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 4		RRCID -> 178358		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780		
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		42	
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		42	
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		42	
*07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		42	
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		42	
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		42	

REMNANT ENERGY, INC.		701555		HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199255		
								COMPL. DATE 12/23/2003		
								TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				5	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				5	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				5	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				5	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				5	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				5	

SABRE OPERATING, INC.		742261		LACKEY		WELL #: 3 L		RRCID -> 059779		
								COMPL. DATE 12/21/1973		
								TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

ARCHER TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 148067		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852		
04	1440 N	1430	-0-	-10	-0-	60	1	1370	2	27
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	27
06	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	60	1	1431	2	27
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	93	1	1475	2	27
08	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	93	1	1347	2	27
09	1500 N	1171	-0-	-329	-0-	60	1	1111	2	27

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.// 742261														
LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194799		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 216410		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666								
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	30	1	791	2	N	-0-					-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-					-0-
06	750 N	716	-0-	-34	-0-	30	1	686	2	N	-0-					-0-
07	837 N	803	-0-	-34	-0-	31	1	772	2	N	-0-					-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	31	1	771	2	N	-0-					-0-
09	720 N	579	-0-	-141	-0-	30	1	549	2	N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		RRCID -> 083273		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022								
04	DELQ PR	1163	-0-	1163	1163	1159	2	4	9	N	4					60
05	1864 N	701	-0-	-1163	-0-	698	2	3	9	N	3					63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
*07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	N	1					65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

SCS NEWTON OIL LLC		760234		RRCID -> 073497		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204								
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					3
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					3
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					3
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					3
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					3
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					3

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		RRCID -> 065782		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078								
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	1	1	208	2	N	-0-					17
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	2	N	-0-					17
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	2	N	-0-					17
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-					17
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	N	-0-					17
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					17

BRYAN		WELL #: 1 T		RRCID -> 072321		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998								
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	2	1	728	2	N	-0-					-0-
05	744 N	728	-0-	-16	-0-	2	1	726	2	N	-0-					-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	2	N	-0-					-0-
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	2	1	695	2	N	-0-					-0-
*08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	790	2	N	-0-					-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) SPEARTEX GRAIN COMPANY NOVAK		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 808580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058																
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	2	N	-0-					-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	1	1	396	2	N	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1	1	370	2	N	-0-					-0-
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	1	1	379	2	N	-0-					-0-
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	1	1	431	2	N	-0-					-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936																
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	2	N	-0-					-0-
05	496 N	374	-0-	-122	-0-	1	1	373	2	N	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	2	N	-0-					-0-
07	496 N	370	-0-	-126	-0-	1	1	369	2	N	-0-					-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	1	1	341	2	N	-0-					-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007																
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	2	N	-0-					-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	1	1	524	2	N	-0-					-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	N	-0-					-0-
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	1	1	421	2	N	-0-					-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	1	1	519	2	N	-0-					-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550																
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					37
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					37
06	1410 N	942	-0-	-468	-0-	942	2			N	-0-					37
07	1488 N	387	-0-	-1101	-0-	387	2			N	-0-					37
08	1426 N	923	-0-	-503	-0-	923	2			N	-0-	28	1			9
*09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					9

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602																
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	130	1	831	2	N	-0-					180
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	130	1	879	2	N	-0-					180
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	130	1	988	2	N	-0-					180
07	992 N	728	-0-	-264	-0-	130	1	598	2	N	-0-					180
08	1023 N	903	-0-	-120	-0-	130	1	773	2	N	-0-	151	1			29
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					29

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405																
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					105
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					105
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					105
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					105
08	1085 N	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-	92	1			13
09	1230 N	734	-0-	-496	-0-	734	2			N	-0-					13

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422																	
04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	130	1	1220	2	N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	130	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1122	-0-	-408	-0-	130	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	872	-0-	-523	-0-	130	1	742	2	N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	130	1	1351	2	N	-0-					-0-
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	130	1	1097	2	N	-0-					-0-

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263																	
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566																	
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					46
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					46
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					46
07	1426	N	835	-0-	-591	-0-	811	2	24	9	N	22					68
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1315	2	23	9	N	21					89
09	990	N	297	-0-	-693	-0-	297	2			N	-0-					89

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
BRAINARD "B"		WELL #:		2183	RRCID ->	249856	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 8530 - 8556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1696 2		N	-0-		53
05		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1783 2	10 9	N	9		62
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-		62
07		1767 N	1466	-0-	-301	-0-	1448 2	18 9	N	16		78
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1777 2	98 9	N	89		167
09		1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1673 2	28 9	N	25		192

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800								
GROVES		WELL #:		1	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7962 - 7972	
04		690 N	509	-0-	-181	-0-	509 2		N	-0-		-0-
05		744 N	431	-0-	-313	-0-	431 2		N	-0-		-0-
06		660 N	248	-0-	-412	-0-	248 2		N	-0-		-0-
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-		-0-
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-
*09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
KENNEY GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8271 - 8289	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8167 - 8178	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER, C. D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028376	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7636 - 8202	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHEDDECK, H. M.		WELL #:		1	RRCID ->	028378	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8097 - 8152	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028437		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588				
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	872	2	37	9	N	34		134
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	547	2	25	9	N	23		157
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	609	2	24	9	N	22		179
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	N	2		181
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-		181
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		181

BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999				TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004				TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
WOODRUFF		WELL #: 1703		RRCID -> 224138		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	138

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099							
HUFF GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028403		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
JONES, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 028441		COMPL. DATE 03/27/1958		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028445		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261	
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	1 1	24 2	N	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	N	-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	N	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-

WEST, KL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028446		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294	
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	45 1	948 2	N	-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	47 1	992 2	N	-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	40 1	860 2	N	-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-
*09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-

WINDER, C. H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028447		COMPL. DATE 07/24/1956		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			80
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			80
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			80
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			80
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			80
*09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

04	2040 N	1524	-0-	-516	-0-	69	1	1455	2	N	-0-		-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	57	1	1204	2	N	-0-		-0-
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	74	1	1572	2	N	-0-		-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	279	1	657	2	N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-		-0-
*09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	270	1	1229	2	N	-0-		-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-			6
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-			6
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		Y	-0-			6
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-			6
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-			6
*09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-			6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	N	-0-		8
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	N	-0-		8
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	-0-		8
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-		8
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		8
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-		8

WAKITA OPERATING, LLC HANSFORD GU 22 WELL #: 891725 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.				945936										
BARRETT, E. G.		WELL #:		1 L		RRCID -> 028383		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2	2	9	N	2			24
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			24
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-			24
07	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-			24
08	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-			24
*09	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-			24

HANSFORD GU 21		WELL #:		1 L		RRCID -> 028385		COMPL. DATE 11/07/1957		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-

HANSFORD GU 25		WELL #:		1		RRCID -> 028386		COMPL. DATE 01/11/1958		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736				
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			13
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			13
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			13
07	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-			13
08	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-			13
09	510 N	319	-0-	-191	-0-	319	2			N	-0-			13

HANSFORD GU 29		WELL #:		1 L		RRCID -> 028388		COMPL. DATE 03/09/1960		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321				
04	840 N	71	-0-	-769	-0-	71	2			N	-0-			60
05	1023 N	16	-0-	-1007	-0-	14	2	2	9	N	2			62
06	450 N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-			62
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			62
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			62
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			62

HANSFORD GU 18		WELL #:		2		RRCID -> 095243		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776				
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			1
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			1
06	780 N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-			1
07	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-			1
08	744 N	577	-0-	-167	-0-	577	2			N	-0-			1
09	750 N	398	-0-	-352	-0-	398	2			N	-0-			1

BARRETT 93		WELL #:		2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690				
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			42
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	987	3	3	9	N	3			45
06	960 N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-			45
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-			45
08	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-			45
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-			45

MATHEWS 2		WELL #:		1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702				
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			5
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			5
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			5
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			5
08	527 N	254	-0-	-273	-0-	254	3			N	-0-			5
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MATHEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
05	341 N	186	-0-	-155	-0-	186 3	N	-0-		-0-
06	300 N	167	-0-	-133	-0-	167 3	N	-0-		-0-
07	186 N	31	-0-	-155	-0-	31 3	N	-0-		-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181419		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794		
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3	N	-0-		5
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3	N	-0-		5
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-		5
07	1705 N	1337	-0-	-368	-0-	1337 3	N	-0-		5
08	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355 3	N	-0-		5
09	1440 N	925	-0-	-515	-0-	925 3	N	-0-		5

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROOKS, H . H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210		
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		21
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	2		23
06	1320 N	922	-0-	-398	-0-	922 3	N	-0-		23
07	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1203 3	N	-0-		23
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	1		24
*09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-		24

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.		039870								
SPARKS		WELL #: 2		RRCID -> 143452		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182		
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
07	465 N	186	-0-	-279	-0-	186 2	N	-0-		-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		-0-
09	660 N	532	-0-	-128	-0-	532 2	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
GEORGE LOWE				WELL #: 3	RRCID -> 225345	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7070	- 7092						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851											
HART				WELL #: 2	RRCID -> 183614	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7276	- 7309						
04	1429	N	1429	-0-	-0-	1429	3			N	-0-				-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	1425	3			N	-0-				-0-
06	1440	N	1420	-0-	-20	1420	3			N	-0-				-0-
07	1488	N	1373	-0-	-115	1373	3			N	-0-				-0-
08	1426	N	1261	-0-	-165	1261	3			N	-0-				-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410					N	NO RPT				-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671											
LOWE				WELL #: 2	RRCID -> 076096	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7183	- 7199						
04	162	N	162	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-				21
05	93	N	28	-0-	-65	2	1	26	2	N	-0-				21
06	120	N	29	-0-	-91	3	1	26	2	N	-0-				21
07	155	N	58	-0-	-97	5	1	53	2	N	-0-				21
08	38	N	38	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-				21
09	30	N	19	-0-	-11	5	1	14	2	N	-0-				21

CONTANGO RESOURCES, INC.				173206											
O'LOUGHLIN				WELL #: 361 L	RRCID -> 082167	COMPL. DATE 02/13/1979	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7581	- 7587						
04	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
NOVAK, E. E.				WELL #: 2 L	RRCID -> 028343	COMPL. DATE 07/17/1961	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7608	- 7618						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATHEWS, L. W.				WELL #: 4	RRCID -> 028347	COMPL. DATE 01/03/1992	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 7076	- 7685						
04	1650	N	1224	-0-	-426	1218	2	6	9	N	5				89
05	1402	N	1402	-0-	-0-	1402	2			N	-0-				89
06	1482	N	1482	-0-	-0-	1482	2			N	-0-				89
07	1667	N	1667	-0-	-0-	1656	2	11	9	N	10				99
08	1617	N	1617	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1				100
09	1470	N	699	-0-	-771	699	2			N	-0-				100

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)			//CONT.//	38797 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//	263701								
WILBANKS			WELL #:	1	RRCID ->	083010	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7754 - 7768
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-		-0-
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		-0-
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		-0-
07		1643 N	1046	-0-	-597	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
*09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-		-0-

KEM ENERGY, INC.				455126								
HART			WELL #:	2	RRCID ->	213589	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6952 - 6987
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		259
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-		259
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		259
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		259
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-		259
*09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		259

KING OPERATING CORPORATION				465296								
GUTHRIE			WELL #:	1	RRCID ->	087998	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7458 - 7464
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		21
05		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2		N	-0-		21
06		390 N	286	-0-	-104	-0-	286 2		N	-0-		21
*07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		21
*08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
CATES GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	028348	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7124 - 7411
04		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-		1218
05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-		1218
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-		1218
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-		1218
*08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		1218
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1218

RILEY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	086700	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7480 - 7496
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT		-0-

LOWE			WELL #:	2	RRCID ->	192462	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7418 - 7425
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196420		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726				
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	336			336
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			336

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	43			83
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260						
MATHEWS 2		WELL #:		2	RRCID ->	217425	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
	ALLOW CODE								BALANCE	

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

LACKEY		WELL #:		4	RRCID ->	220565	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MATHEWS		WELL #:		3102	RRCID ->	233601	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				130	

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872	RRCID ->	076092	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546	
COLLARD		WELL #:		120	RRCID ->	076092	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546	
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		-0-	
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		-0-	
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		-0-	
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		-0-	
*08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	028356	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600	
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	RRCID ->	028356	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

SCHIFF "6"		WELL #:		1	RRCID ->	173521	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636	
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	52	1	228	2	101
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	56	1	277	2	101
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	54	1	232	2	101
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	53	1	208	2	101
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	53	1	213	2	101
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	55	1	236	2	101

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 175741		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 182395		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 187615		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509		
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAVAGE, DON C.		748943		RRCID -> 114635		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878		
BIRDWELL -22-		WELL #: 338 L								
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1	N	-0-		-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1	N	-0-		-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 1	N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 1	N	-0-		-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 1	N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		RRCID -> 069331		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811		
NOVAK		WELL #: 1								
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1 1	166 2	N	-0-	-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	1 1	165 2	N	-0-	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 1	154 2	N	-0-	-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	1 1	158 2	N	-0-	-0-
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1 1	180 2	N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) SPEARTEX GRAIN COMPANY BRYAN		//CONT.// 38797 620 //CONT.// 808580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
		WELL #: 1 C		RRCID -> 072320		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1 1	34 2	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-		1 1	33 2	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-		1 1	31 2	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-		1 1	31 2	-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-		1 1	36 2	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				NO RPT

MARTIN, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720	
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-		1 1	208 2	2
							2 9		95
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-		1 1	38 2	2
							2 9		97
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		1 1	36 2	3
							3 9		100
07	217 N	45	-0-	-172	-0-		1 1	42 2	2
							2 9		102
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-		1 1	39 2	4
							4 9		106
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				NO RPT

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY GUTHRIE		825420 WELL #: 360		RRCID -> 209092		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT

UNBRIDLED RESOURCES, LLC COOPER		875461 WELL #: 3		RRCID -> 199284		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT

HART		WELL #: 2		RRCID -> 201107		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 2		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT

WAKITA OPERATING, LLC WHITAKER -A-		891725 WELL #: 1		RRCID -> 104891		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452														
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

XTO ENERGY INC. 945936														
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121														
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			21
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			21
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			21
07	620 N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-			21
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			21
09	540 N	345	-0-	-195	-0-	345	2			N	-0-			21

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
AIKMAN OIL CORP. 009105														
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398														
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001														

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802														
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109														
04	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-			106
05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-			106
06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-			106
07	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			106
*08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-			106
09	2520 X	2425	-0-	-95	-0-	2425	2			N	-0-			106

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522														
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			41
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			41
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			41
07	465 N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-			41
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			41
*09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			41

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802									
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #:		1121	RRCID ->	073514	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6808 - 6822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		240 N	104	-0-	-136	-0-	104 2		N	-0-			197
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			197
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			197
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			197
*08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			197
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			197

WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	196456	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6920 - 6932	
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			78
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			78
06		570 N	548	-0-	-22	-0-	548 2		N	-0-			78
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			78
*08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			78
*09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			78

ATHENA ENERGY, INC.		WELL #:		036051	RRCID ->	055477	COMPL. DATE	05/30/1973	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	7938 - 7948	
BRUNSTETTER													
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018													

AVALANCHE OIL & GAS LLC		WELL #:		037878	RRCID ->	132146	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7563 - 7621	
GARNETT, B.J.													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC.		WELL #:		039870	RRCID ->	069598	COMPL. DATE	12/28/1976	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7615 - 7625	
SCHUBERT													
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	070304	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7075 - 7090	
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			40
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			40
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			40
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			40
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			40
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			40

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.// 039870														
WARD		WELL #: 1		RRCID -> 147350		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HIX WILBANKS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 161662		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462								
04	720 N	607	-0-	-113	-0-	604	2	3	9	N	3					106
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	N	7					113
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					115
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2					117
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2					119
09	930 N	844	-0-	-86	-0-	842	2	2	9	N	2					121

BCE-MACH II LLC SKINNER		WELL #: 1		RRCID -> 028328		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC HOLMES		WELL #: 1057		RRCID -> 031513		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324								
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-

COLLARD SCHNELLS GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 165487		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 194437		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546								
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MAUPIN, W. E., ETAL, GU		WELL #:		1	RRCID ->	028223	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	7588	PERF. 7028 - 7344			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			3
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			3
06	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-			3
07	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-			3
08	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-			3
09	1020 N	495	-0-	-525	-0-	495	2			N	-0-			3

BUZZARD 4		WELL #:		402	RRCID ->	187352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7498 - 8212			
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			3
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			3
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			3
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			3
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			3
*09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			3

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
MATHEWS, V.		WELL #:		2	RRCID ->	028296	COMPL. DATE	12/14/1958	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7137 - 7153			
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1335	3	26	9	N	24			165
05	1488 N	1198	-0-	-290	-0-	1197	3	1	9	N	1			166
06	1440 N	946	-0-	-494	-0-	942	3	4	9	N	4			170
*07	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3066	3	26	9	N	24	178	1	16
*08	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2891	3	19	9	N	17			33
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			33

ORA		WELL #:		2	RRCID ->	034725	COMPL. DATE	06/16/1964	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 7686 - 7720			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILMETH-BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	092645	COMPL. DATE	10/05/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7141 - 7149			
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			40
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			40
06	990 N	913	-0-	-77	-0-	913	3			N	-0-			40
07	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975	3			N	-0-			40
08	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			N	-0-			40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

CATOR, MARSHALL				140261										
CATOR		WELL #:		1124	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7020 - 7044			
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC				153466								
FEE				WELL #:	1 D	RRCID ->	108096	COMPL. DATE	05/00/1963	TOTAL DEPTH	4047 PERF. 3550 - 4045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671								
LOWE, R. C.				WELL #:	1	RRCID ->	028315	COMPL. DATE	11/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7002 - 7018	
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	N	-0-	23
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N	-0-	23
06	600 N	433	-0-	-167	-0-	40	1	393	2	N	-0-	23
07	806 N	437	-0-	-369	-0-	39	1	398	2	N	-0-	23
08	589 N	287	-0-	-302	-0-	39	1	248	2	N	-0-	23
09	420 N	141	-0-	-279	-0-	39	1	102	2	N	-0-	23

LOWE, R. C. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	028316	COMPL. DATE	04/14/1956	TOTAL DEPTH	7124 PERF. 6889 - 6970	
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	78	1	1313	2	N	-0-	246
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	85	1	1106	2	N	-0-	246
06	1080 N	937	-0-	-143	-0-	87	1	850	2	N	-0-	246
07	1426 N	960	-0-	-466	-0-	86	1	874	2	N	-0-	246
08	1178 N	631	-0-	-547	-0-	86	1	545	2	N	-0-	108
09	930 N	311	-0-	-619	-0-	86	1	225	2	N	-0-	108

COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455								
HOLT, COY				WELL #:	1	RRCID ->	028323	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 7021 - 7043	
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-	33
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-	33
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	33
07	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	1070	2			N	-0-	33
08	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-	33
09	1080 N	516	-0-	-564	-0-	516	2			N	-0-	33

HOLT, COY				WELL #:	2	RRCID ->	028324	COMPL. DATE	03/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7053 - 7067	
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-	9
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-	9
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-	9
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-	9
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-	9
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-	9

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CARMODY				WELL #:	2 L	RRCID ->	028298	COMPL. DATE	08/28/1959	TOTAL DEPTH	7362 PERF. 7144 - 7170	
04	654 N	151	-0-	-503	-0-	151	3			Y	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-	-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-	-0-
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-	-0-
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHUNN		//CONT.// //CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 U		RRCID -> 028299		COMPL. DATE 01/13/1958		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7551 - 7567						
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2678	3	4	9	N	4			105
05	2666 N	2553	-0-	-113	-0-	2545	3	8	9	N	7			112
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-			112
07	2759 N	2061	-0-	-698	-0-	2061	3			N	-0-			112
08	2542 N	2512	-0-	-30	-0-	2512	3			N	-0-			112
*09	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-			112

WELL #: 1		RRCID -> 028300		COMPL. DATE 02/17/1958		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7353 - 7369						
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			31
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			31
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			31
07	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-			31
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			31
*09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			31

WELL #: 2		RRCID -> 028301		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 7566 - 7574						
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	3	11	9	N	10			140
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-			140
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-			140
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-			140
08	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1703	3	10	9	N	9			149
09	1740 N	1547	-0-	-193	-0-	1547	3			N	-0-			149

WELL #: 1 T		RRCID -> 028307		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6884 - 6900						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

WELL #: 1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7416 - 7431						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

WELL #: 1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 7550 - 7560						
04	2280 N	1039	-0-	-1241	-0-	1039	3			N	-0-			55
05	2015 N	1091	-0-	-924	-0-	1091	3			N	-0-			55
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			55
07	1085 N	907	-0-	-178	-0-	907	3			N	-0-			55
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-			55
*09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-			55

WELL #: 1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7582 - 7612						
04	3000 N	3010	-0-	10	10	2990	3	20	9	N	18			78
05	2687 N	2677	-0-	-10	-0-	2643	3	34	9	N	31			109
06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2692	3	10	9	N	9			118
07	2697 N	2473	-0-	-224	-0-	2456	3	17	9	N	15	109	1	24
08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2709	3	48	9	N	44			68
09	2610 N	1972	-0-	-638	-0-	1952	3	20	9	N	18			86

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY KING -E-		//CONT.// 38797 682 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8006 - 8074			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	N	-0-		100
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-		100
06	1980 N	1851	-0-	-129	-0-	1851	3	N	-0-		100
07	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	1879	3	N	-0-		100
08	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	1888	3	N	-0-		100
09	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3	N	-0-		100

SANDERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 130722		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6870 - 6904	
04	3000 X	2645	-0-	-355	-0-	2612	3	33 9 N	30		180
05	3100 X	2096	-0-	-1004	-0-	2085	3	11 9 N	10		190
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3		-0-		190
07	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4824	3	46 9 N	42	189 1	43
08	2945 X	2516	-0-	-429	-0-	2505	3	11 9 N	10		53
09	3000 X	926	-0-	-2074	-0-	926	3	N	-0-		53

GARNETT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 179519		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7340 - 7350	
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		97
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3	N	-0-		97
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3	N	-0-	97 1	-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3	N	-0-		-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3	N	-0-		-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. O'LAUGHLIN		WELL #: 361 U		RRCID -> 082168		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7097 - 7302	
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-		-0-
05	992 N	846	-0-	-146	-0-	846	2	N	-0-		-0-
06	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2	N	-0-		-0-
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-		-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		-0-

COLLARD -25-		WELL #: 5375 L		RRCID -> 098687		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 6964 - 670	
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-		23
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-		23
06	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	1577	2	N	-0-		23
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-		23
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-		23
09	1590 N	836	-0-	-754	-0-	836	2	N	-0-		23

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7479 - 7492	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
WAMBLE GU				WELL #:	1	RRCID ->	028213	COMPL. DATE	12/17/1958	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7780 - 7802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		570 N	535	-0-	-35	-0-	60 1	475 2	N	-0-				-0-
05		651 N	520	-0-	-131	-0-	25 1	495 2	N	-0-				-0-
06		570 N	558	-0-	-12	-0-	60 1	498 2	N	-0-				-0-
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	62 1	519 2	N	-0-				-0-
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	62 1	684 2	N	-0-				-0-
*09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	60 1	617 2	N	-0-				-0-

WAMBLE				WELL #:	2	RRCID ->	087647	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7815 - 7833	
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	60 1	427 2	N	-0-				-0-
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	25 1	425 2	N	-0-				-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	60 1	408 2	N	-0-				-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	62 1	435 2	N	-0-				-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	62 1	408 2	N	-0-				-0-
09		480 N	411	-0-	-69	-0-	60 1	351 2	N	-0-				-0-

HOLTON, RICHARD B.				WELL #:	1	RRCID ->	201176	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7610 - 7630	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC				WELL #:	1 C	RRCID ->	028218	COMPL. DATE	07/17/1962	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6924 - 6977	
O D C				190317										
04		810 N	484	-0-	-326	-0-	1 1	483 2	N	-0-				-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	1 1	310 2	N	-0-				-0-
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	1 1	350 2	N	-0-				-0-
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	1 1	635 2	N	-0-				-0-
*08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	1 1	575 2	N	-0-				-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT				-0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS				WELL #:	2	RRCID ->	044106	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6914 - 6923	
HANSFORD GU. 16				206850										
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-				135
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-				135
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-				135
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-				135
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135

DIAMOND S ENERGY COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	162811	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7300 - 7622	
DANIEL, S. P.				217005										
04		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2247 3	4 9	N	4				132
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2337 3	1 9	N	1				133
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2238 3	4 9	N	4				137
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2291 3	3 9	N	3				140
08		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2319 3	3 9	N	3				143
09		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT				143

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894												
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920												
04	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	1608	2	3	9	N	3	28
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1621	2	18	9	N	16	44
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1546	2	10	9	N	9	53
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1662	2	12	9	N	11	64
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1654	2	12	9	N	11	75
*09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	N	5	80

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	63	-0-	63	-0-	63	2	63	2	N	-0-	-0-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978												
04	2520 N	2398	-0-	-122	-0-	2370	2	28	9	N	25	21
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-	21
06	2250 N	2165	-0-	-85	-0-	2165	2			N	-0-	21
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2513	2	12	9	N	11	32
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-	32
09	2160 N	1034	-0-	-1126	-0-	1034	2			N	-0-	32

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074												
04	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-	66
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-	66
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	66
07	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-	66
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-	66
09	1050 N	518	-0-	-532	-0-	518	2			N	-0-	66

MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2021

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701								
HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 135141		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021										

BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894		
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-		-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	-0-		-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-		-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
08	1333 N	1102	-0-	-231	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
09	1290 N	849	-0-	-441	-0-	849 2	N	-0-		-0-

REX		WELL #: 2		RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 028338		COMPL. DATE 01/25/1959		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369		
OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #: 1								
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-		-0-
06	660 N	530	-0-	-130	-0-	530 3	N	-0-		-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-

MORTON, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 123892		COMPL. DATE 04/09/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436		
04	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	1721 3	N	-0-		-0-
05	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1766 3	N	-0-		-0-
06	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
07	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1741 3	N	-0-		-0-
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3	N	-0-		-0-
*09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
HOLT BROTHERS					395350									
NUSBAUM-HART GU			WELL #:		1	RRCID ->	028325	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7025 - 7040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-

KEM ENERGY, INC.					455126									
O. D. C.			WELL #:		1038	RRCID ->	039584	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7288 - 7309		
04		1350 N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2		N	-0-			104
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			104
06		1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2		N	-0-			104
07		1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2		N	-0-			104
08		1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2		N	-0-			104
09		1320 N	722	-0-	-598	-0-	722	2		N	-0-			104

COTTER GAS UNIT			WELL #:		1 A	RRCID ->	062764	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7111 - 7130		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION					465296									
MEEK			WELL #:		1 T	RRCID ->	056053	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7436 - 7439		
04		1740 N	1578	-0-	-162	-0-	1578	2		N	-0-			68
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			68
06		1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1578	2		N	-0-			68
*07		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			68
*08		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			68
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

CHUNN, IRENE			WELL #:		1	RRCID ->	064513	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7474 - 7826		
*04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			3
*05		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			3
*06		1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2		N	-0-			3
*07		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			3
*08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			3
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

SEITZ			WELL #:		1	RRCID ->	083274	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6936 - 6982		
04		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-			33
05		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-			33
06		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			33
*07		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-			33
*08		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			33
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.// 465296								
REYNOLDS-WILMETH		WELL #: 1		RRCID -> 126795		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2	N	-0-		-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2	N	-0-		-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILBANKS		WELL #: 1084		RRCID -> 136565		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457		
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		25
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		25
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		25
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		25
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC.		487415		RRCID -> 086210		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274		
LASATER		WELL #: 1								
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2	N	-0-		-0-
06	90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2	N	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 022779		COMPL. DATE 11/08/1962		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286		
WAMBLE, R. E. -F-		WELL #: 1								
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		65
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		65
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		65
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		65
*08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	548 2	N	858	944 9	923
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		923

WASHER GU		WELL #: 1		RRCID -> 022854		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740		
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3	N	-0-		923
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3	N	-0-		923
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		923
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-		923
*08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-		923
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		923

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302					314
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

CARMODY, E. M.		WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238								
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					314
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					314
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					314
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					314
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	217	2	197	9	N	179					493
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					493

COURSON -B- 8		WELL #: 8		RRCID -> 028290		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093								
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1894	2	39	9	N	35					160
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2421	2	26	9	N	24					184
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	N	6					190
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	2	11	9	N	10					200
08	1767 N	1196	-0-	-0-	-571	1075	2	121	9	N	110					310
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310

MATHEWS, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383								
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					493
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					493
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					493
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					493
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					493
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					493

MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260							
STEELE, J. I. -E-										WELL #: 1		RRCID -> 028314		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1178				1218	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1218	

PEARSON GU D										WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164	
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-				77	
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-				77	
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-				77	
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-				77	
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				77	

JARVIS, RAYMOND										WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

COURSON -B- 15										WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182	
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2		128	
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2		130	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				130	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				130	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-				130	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				130	

BUZZARD 4										WELL #: 1 C		RRCID -> 035810		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

WILMETH, W.W.-A-										WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290	
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-				1124	
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-				1124	
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-				1124	
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-				1124	
*08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-				1124	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1124	

STEELE, J. I. -E-										WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	106				106	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					193

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158								
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1435	2	99	9	N	90	192	1		60
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-				60
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1175	2	112	9	N	102				162
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-				162
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-				162
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162

CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120								
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-				-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-				-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-				-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	452	2	165	9	N	150				150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542								
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-				213
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-				213
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				213
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				213
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	121				334
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				334

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520								
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-				145
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-				145
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-				145
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-				145
*08	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-				145
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				145

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-	842
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-	842
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-	842
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-	842
08	806 N	788	-0-	-18	-0-	788 2	N	-0-	842
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	842

MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	70	140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	101	195
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	195

SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610	
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-	540
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-	540
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-	540
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-	540
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-	540
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	540

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7174 - 7188		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-		12	
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-		12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		12	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	

LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854		PERF. 7185 - 7207		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	322		336	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		336	

MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 7258 - 8657		
04	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3	N	-0-		3315	
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3	N	-0-		3315	
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3	N	-0-		3315	
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2	N	-0-		3315	
*08	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2	N	-0-		3315	
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		3315	

HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 6950 - 7866		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26		100	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7334 - 7344		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7709 - 8206		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 6952 - 7460		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872														
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875														
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
*08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414														
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986														
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862														
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-			29
05		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		N	-0-			29
06		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3		N	-0-			29
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		N	-0-			29
08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		N	-0-			29
*09		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862														
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	2	N	3		58
							3	9						
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	5		63
							6	9						
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	30	1	915	2	N	4		67
							4	9						
07		1085 N	994	-0-	-91	-0-	31	1	962	2	N	1		68
							1	9						
08		930 N	924	-0-	-6	-0-	30	1	888	2	N	5		73
							6	9						
09		960 N	648	-0-	-312	-0-	30	1	618	2	N	-0-		73

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245														
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-		79
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	31	1	17	2	N	-0-		79
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		79
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		79
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-		79
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		79

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
JACKSON		WELL #: A 1		RRCID -> 088109		COMPL. DATE 03/18/1980			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	22 1	253 2	N	-0-			92
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	23 1	287 2	N	-0-			92
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	24 1	240 2	N	-0-			92
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30 1	255 2	N	-0-			92
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	29 1	232 2	N	-0-			92
*09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29 1	419 2	N	-0-			92

GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436			
04	930 N	910	-0-	-20	-0-	29 1	880 2	N	1			85
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	31 1	960 2	N	1			86
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	28 1	928 2	N	1			87
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	31 1	937 2	N	2			89
08	992 N	974	-0-	-18	-0-	31 1	942 2	N	1			90
09	960 N	880	-0-	-80	-0-	30 1	850 2	N	-0-			90

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-

NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198			
04	2910 X	2599	-0-	-311	-0-	29 1	2562 2	N	7			35
05	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	31 1	2905 2	N	6			41
06	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	30 1	2890 2	N	4			45
07	2697 N	2518	-0-	-179	-0-	31 1	2483 2	N	4			49
08	2945 N	1471	-0-	-1474	-0-	30 1	1440 2	N	1			50
09	2910 N	661	-0-	-2249	-0-	12 1	648 2	N	1			51

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	24	1	342	2	N	-0-	141
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-	141
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	-0-	141
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	20	1	322	2	N	5	146
						6	9					
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-	146
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	30	1	482	2	N	-0-	146

BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003			
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	-0-	180
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1377	2	N	-0-	180
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1250	2	N	-0-	180
07	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	76	1	1346	2	N	22	202
						24	9					
08	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	74	1	1278	2	N	2	204
						2	9					
09	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	62	1	1210	2	N	1	205
						1	9					

BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402			
04	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	29	1	1332	2	N	-0-	-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1422	2	N	-0-	-0-
06	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	30	1	1360	2	N	-0-	-0-
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	31	1	1389	2	N	-0-	-0-
08	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	31	1	1392	2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	30	1	1341	2	N	-0-	-0-

MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360			
04	810 N	800	-0-	-10	-0-	29	1	765	2	N	5	98
						6	9					
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	N	2	100
						2	9					
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	757	2	N	2	102
						2	9					
07	837 N	704	-0-	-133	-0-	31	1	670	2	N	3	105
						3	9					
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	796	2	N	2	107
						2	9					
09	780 N	356	-0-	-424	-0-	11	1	345	2	N	-0-	107

SANDERS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 189532		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7122 - 7450	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	30 1	2149 2	N	10		85
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	11 9	1394 2	N	7		92
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	28 1	2020 2	N	8		100
07	2263 N	1845	-0-	-418	-0-	8 9	1814 2	N	-0-		100
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	30 1	1747 2	N	10		110
09	2070 N	333	-0-	-1737	-0-	9 9	324 2	N	-0-		110
						11 9					
						9 1					

STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7288 - 7955	
04	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	148 1	1217 2	N	1		219
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1 9	1295 2	N	2		221
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	151 1	1116 2	N	-0-		221
07	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	2 9	1130 2	N	-0-		221
08	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	146 1	1068 2	N	-0-		221
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	151 1	1082 2	N	-0-		221
						137 1					
						145 1					

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7764 - 7784	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7288 - 7844	
04	510 N	407	-0-	-103	-0-	63 1	344 2	N	-0-		46
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	58 1	312 2	N	-0-		46
06	450 N	281	-0-	-169	-0-	48 1	233 2	N	-0-		46
07	434 N	274	-0-	-160	-0-	41 1	233 2	N	-0-		46
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	74 1	422 2	N	-0-		46
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	58 1	261 2	N	-0-		46

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7004 - 7512	
04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	30 1	24 2	N	-0-		90
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	31 1	28 2	N	-0-		90
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30 1	30 2	N	-0-		90
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31 1	32 2	N	-0-		90
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	31 1	36 2	N	-0-		90
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	30 1	42 2	N	-0-		90

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	N	-0-	64
05	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	31	1	2895	2	N	-0-	64
06	2910 X	2758	-0-	-152	-0-	30	1	2728	2	N	-0-	64
07	3100 X	3019	-0-	-81	-0-	31	1	2935	2	N	48	112
						53	9					
08	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	31	1	2883	2	N	10	122
						11	9					
09	3000 X	2667	-0-	-333	-0-	30	1	2628	2	N	8	130
						9	9					

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596				
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	29	1	1031	2	N	-0-	105
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	802	2	N	-0-	105
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	-0-	105
07	1085 N	794	-0-	-291	-0-	31	1	752	2	N	10	115
						11	9					
08	837 N	720	-0-	-117	-0-	29	1	691	2	N	-0-	115
09	840 N	728	-0-	-112	-0-	30	1	698	2	N	-0-	115

O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514				
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	-0-	13
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	N	-0-	13
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	-0-	13
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-	13
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	N	2	15
						2	9					
09	660 N	629	-0-	-31	-0-	30	1	599	2	N	-0-	15

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050				
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	N	-0-	223
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	3	37
						3	9				189 1	
06	750 N	630	-0-	-120	-0-	30	1	600	2	N	-0-	37
07	775 N	604	-0-	-171	-0-	31	1	573	2	N	-0-	37
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	31	1	582	2	N	-0-	37
*09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-	37

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334				
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 C										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		RRCID -> 028224		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529				
CONVERSE, R. V.		WELL #: 1										
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-	36
05	341 N	540	-0-	199	-0-	540	3			Y	-0-	36
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-	36
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-	36
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-	36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	36

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STEELE-COLLARD -B-		WELL #:		1 C	RRCID -> 028240	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	6969 - 7520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEARSON -M-		WELL #:		3	RRCID -> 115581	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7683 - 8002			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
COLLARD, STEELE -F-		WELL #:		3	RRCID -> 176899	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	7219 - 7782			
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			127
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			127
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			127
*07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			127
*08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			127
*09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			127
QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		684575	RRCID -> 028283	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7422 - 7450			
FEE				1117										
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED				11/30/2020										
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	RRCID -> 028334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7394 - 7961			
DAVIS-BRYAN -GU-				1 C										
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
05	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3			N	-0-			-0-
06	1800 N	1498	-0-	-302	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
07	1829 N	940	-0-	-889	-0-	940	3			N	-0-			-0-
08	1426 N	531	-0-	-895	-0-	531	3			N	-0-			-0-
09	1500 N	1059	-0-	-441	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #:		1101	RRCID -> 053277	COMPL. DATE	07/16/1972	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7438 - 7446			
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	812	3	4	9	N	4			182
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			182
06	840 N	677	-0-	-163	-0-	677	3			N	-0-			182
07	837 N	709	-0-	-128	-0-	700	3	9	9	N	8			190
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			190
*09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			190

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
REMNANT ENERGY, INC.				701555									
HANSFORD GU 19		WELL #:		1	RRCID ->	028253	COMPL. DATE	08/12/1957	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7263 - 7276		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04		450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2	N	-0-		52		
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		52		
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		52		
07		465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2	N	-0-		52		
08		465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2	N	-0-		52		
09		450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2	N	-0-		52		

HANSFORD GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	199254	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7280 - 7308		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HOLT		WELL #:		1155	RRCID ->	284191	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	8589	PERF. 6707 - 6720		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		1XC	RRCID ->	028318	COMPL. DATE	09/12/1957	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7945 - 7953
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	174 1	543 2	N	-0-	15		
05		806 N	731	-0-	-75	-0-	166 1	565 2	N	-0-	15		
06		750 N	658	-0-	-92	-0-	95 1	563 2	N	-0-	15		
07		744 N	625	-0-	-119	-0-	75 1	550 2	N	-0-	15		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15		
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	15		

SABRE OPERATING, INC.		742261		WELL #:		3 U	RRCID ->	059780	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 6838 - 6848
04		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-	-0-		
05		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		N	-0-	-0-		
06		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-	-0-		
07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		N	-0-	-0-		
08		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	-0-	-0-		
*09		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-	-0-		

LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7112 - 7218		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
SANDLOT OIL & GAS LLC		1424		747757								
JARVIS -30-				WELL #: 1	RRCID -> 050672	COMPL. DATE 12/18/1970	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 8178	- 8186			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-		159
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-		159
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		159
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-		159
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		159
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		159

JACKSON				WELL #: 2	RRCID -> 202527	COMPL. DATE 01/04/2004	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6992	- 7004			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580								
COLLARD				WELL #: 1	RRCID -> 065204	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7193	- 7208			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
ENTREKIN, M. E.				WELL #: 1	RRCID -> 028335	COMPL. DATE 06/11/1959	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAROLD				WELL #: 1	RRCID -> 120185	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 7837	PERF. 6260	- 7446			
04	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	130	1	1970	2	N	2	38
						2	9					
05	2170 X	2146	-0-	-24	-0-	130	1	2002	2	N	13	51
						14	9					
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	130	1	1965	2	N	14	65
						15	9					
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	130	1	2332	2	N	-0-	65
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	130	1	2259	2	N	3	68
						3	9					
09	2100 N	1427	-0-	-673	-0-	130	1	1297	2	N	-0-	68

GUTHRIE				WELL #: 360	RRCID -> 209091	COMPL. DATE 02/23/2005	TOTAL DEPTH 9808	PERF. 7062	- 7070			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420										
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	1800 N	1664	-0-	-136	-0-	1664 2		N	-0-	-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-	-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-	-0-
07	1705 N	687	-0-	-1018	-0-	687 2		N	-0-	-0-
08	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1172 2		N	-0-	-0-
*09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-	-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461										
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52

PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32

OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					16

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044								
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					115
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					115
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					115
*08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					5
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					5
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					5
*08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					-0-

ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 217499		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 028219		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490		
COLLARD		WELL #: 1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 028221		COMPL. DATE 06/12/1959		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HARRIS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028320		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984		
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-

HART, H. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028322		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072		
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		4
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-		4
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-		4
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		4
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		4
*09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-		4

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028327		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//	879035												
SANDERS G U -A-			WELL #:	1	RRCID ->	041279	COMPL. DATE	11/20/1966	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6933 - 6950				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

JACKSON-CRAWFORD			WELL #:	2112	RRCID ->	213182	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7176 - 7184				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REX SANDERS -B- UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	228382	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	7044 - 7055				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAKITA OPERATING, LLC LACKEY			WELL #:	891725 1144	RRCID ->	163412	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6962 - 6968				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAND			WELL #:	1	RRCID ->	203360	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7298 - 7317				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY SCHUMAN			WELL #:	923452 1	RRCID ->	189497	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7598 - 7610				
04		3000 X	2894	-0-	-106	-0-	2891	3	3	9	N	3				108
05		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-				108
06		2880 X	2061	-0-	-819	-0-	2050	3	11	9	N	10				118
07		2976 X	2587	-0-	-389	-0-	2563	3	24	9	N	22				140
08		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3066	3	19	9	N	17				157
*09		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-				157

HANSFORD (MORROW, UPPER)										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WILDHORSE OPERATING COMPANY										2		192298		07/31/2002		7650		7013 - 7027	
SANDERS G U -A-																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
BARNES, W. B.										1		036317		12/09/1964		7420		7326 - 7340	
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					32		
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					32		
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					32		
07		372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					32		
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					32		
09		300 N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					32		
XTO ENERGY INC.										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
BARRETT E G										1 U		028241		10/13/1957		7762		N/A	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
HANSFORD GU 3										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
										1		028244		07/28/1955		7440		6910 - 6938	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37		
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37		
HANSFORD GU 4										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
										1		028245		06/09/1955		7340		6866 - 6869	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16		
HANSFORD GU 5										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
										1		028246		09/07/1955		7490		6954 - 7019	
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	140	1	405	2	N	-0-					21		
05		558 N	233	-0-	-325	-0-	51	1	171	2	N	10					31		
							11	9											
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					31		
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					31		
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					31		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31		

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HANSFORD GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 028248		COMPL. DATE 08/25/1956		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 6996 - 7118	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2	N	-0-			7
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			7
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			7
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			7
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			7
09	270 N	147	-0-	-123	-0-	147 2	N	-0-			7

HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7116 - 7124	
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 2	N	-0-			42
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244 2	N	2	9		44
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259 2	N	1	9		45
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-			45
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-			45
*09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			45

HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6903 - 6922	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 7360 - 7386	
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	2			96
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2400 2	N	7	9		102
06	2370 N	2356	-0-	-14	-0-	2354 2	N	2		85 1	19
07	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	1	9		20
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2484 2	N	2	9		22
*09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	N	-0-			22

HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7202 - 7212	
04	540 N	496	-0-	-44	-0-	496 2	N	-0-			96
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	416 2	N	4			100
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536 2	N	3	9	87 1	16
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-			16
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-			16
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523 2	N	-0-			16

HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 7238 - 7258	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 06/30/1958		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7133 - 7156	
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 2	N	-0-			37
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			37
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 2	N	-0-			37
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-			37
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578 2	N	1	9		38
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	489 2	N	-0-			38

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-

MACKIE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185						
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-		165
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2		167
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2	155 1	14
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-		14
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1		15
*09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1325	2	N	-0-		15

OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978						
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-		47
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	N	3		50
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2	45 1	7
07	496 N	409	-0-	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-		7
08	465 N	448	-0-	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-		7
09	450 N	187	-0-	-0-	-263	-0-	187	2			N	-0-		7

SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56

TAYLOR, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HANSFORD GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903						
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2	11	9	N	10		52
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-		52
06	870 N	842	-0-	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-		52
07	1023 N	843	-0-	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-		52
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	34 1	18
09	840 N	662	-0-	-0-	-178	-0-	662	2			N	-0-		18

HANSFORD GU -30-		WELL #: 2		RRCID -> 081933		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220						
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-		49
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-		49
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1		50
07	930 N	846	-0-	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-		50
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-		50
09	870 N	556	-0-	-0-	-314	-0-	556	2			N	-0-		50

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PHELPS-BRYAN 119		WELL #: 1		RRCID -> 178167		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	3		N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			77
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 3		RRCID -> 180640		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218					
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			112
05	1085 N	870	-0-	-215	-0-	861	3	9 9	N	8			120
06	1080 N	737	-0-	-343	-0-	737	3		N	-0-	101 1		19
07	1147 N	947	-0-	-200	-0-	947	3		N	-0-			19
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			19
09	750 N	615	-0-	-135	-0-	615	3		N	-0-			19
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181421		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HALE 133		WELL #: 1		RRCID -> 181570		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908					
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			7
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	109	1	1445 3	N	-0-			7
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	2001 3	N	16			23
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	273	1	2299 3	N	20			43
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	212	1	2238 3	N	18			61
09	2130 N	1897	-0-	-233	-0-	203	1	1683 3	N	10			71
HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189463		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HANSFORD GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 194213		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HANSFORD G U 8		WELL #: 2		RRCID -> 196513		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2640 X	1959	-0-	-681	-0-	142 1	1783 3	N	31	118
05	1984 X	478	-0-	-1506	-0-	34 9	449 3	N	-0-	118
06	2640 N	1698	-0-	-942	-0-	29 1	1587 3	N	14	132
07	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	96 1	2833 3	N	20	152
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	15 9	2418 3	N	14 139 1	27
*09	3000 N	3003	-0-	3	3	22 9	2750 3	N	25	52
						28 9				
HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 198192		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256		
04	900 N	544	-0-	-356	-0-	544 3		N	-0-	121
05	651 N	417	-0-	-234	-0-	417 3		N	-0-	121
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-	35
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	35
08	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3		N	-0-	35
09	840 N	268	-0-	-572	-0-	268 3		N	-0-	35
HANSFORD G U 9		WELL #: 4		RRCID -> 199640		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 2		RRCID -> 203168		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)		38797 744		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD		
LASATER & CO, INC.		487415								
SHEETS		WELL #: 1		RRCID -> 150284		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044		
04	630 #	554	-0-	-76	-0-	554 2		N	-0-	48
05	651 #	584	-0-	-67	-0-	584 2		N	-0-	48
06	630 #	148	-0-	-482	-0-	148 2		N	-0-	48
07	651 #	441	-0-	-210	-0-	441 2		N	-0-	48
08	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-	48
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	48
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
PHELPS		WELL #: 3		RRCID -> 279072		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552		
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	30 1	41 2	N	-0-	75
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	31 1	43 2	N	-0-	75
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	30 1	45 2	N	-0-	75
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	31 1	51 2	N	-0-	75
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	31 1	48 2	N	-0-	75
*09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	30 1	46 2	N	-0-	75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)				38797 930	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
GUTHRIE				WELL #: 660	RRCID -> 235085	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3212	-			3412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ROSENBAUM 152				WELL #: 1	RRCID -> 185233	COMPL. DATE 06/16/2001	TOTAL DEPTH 4955	PERF. 3188	-			3193	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)				38799 132	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
LADDEX, LTD.				480959									
CLAWSON				WELL #: 114	RRCID -> 280642	COMPL. DATE 04/07/2016	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 6093	-			6198	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
JACKSON, S. P. & K. K. -D-				WELL #: 1	RRCID -> 203037	COMPL. DATE 03/07/2001	TOTAL DEPTH 7568	PERF. 6674	-			6682	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017									

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)				38799 264	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
JARVIS HOLT 5				WELL #: 1	RRCID -> 242092	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6520	-			6565	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72			89
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)				38799 330	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC				190317									
COLLARD-LEE				WELL #: 1 L	RRCID -> 030696	COMPL. DATE 05/20/1963	TOTAL DEPTH 7754	PERF. 6133	-			6145	
04		540 N	458	-0-	-82	-0-	1 1	457 2	N	-0-			17
05		558 N	426	-0-	-132	-0-	1 1	425 2	N	-0-			17
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			17
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	2 1	965 2	N	-0-			17
*08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	1 1	751 2	N	-0-			17
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		38799 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056															
MCCARTY, LOIS, -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022130		COMPL. DATE		N/A									
		TOTAL DEPTH		7450		PERF.		4869 - 4892									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851															
GREENE		WELL #: 1027		RRCID -> 147351		COMPL. DATE		10/06/1993		TOTAL DEPTH		5048		PERF.		5028 - 5040	
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-	
05	961 N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-					-0-	
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-	
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-	
08	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	3			N	-0-					-0-	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701															
VERNON -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022129		COMPL. DATE		04/26/1993		TOTAL DEPTH		5380		PERF.		4852 - 5316	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LASATER & CO, INC.		487415															
PALO DURO RESERVOR		WELL #: 1056		RRCID -> 139514		COMPL. DATE		06/27/1991		TOTAL DEPTH		6310		PERF.		4822 - 5691	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-	

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)		38799 594		ASSOCIATED		49B											
J-BREX COMPANY		427513															
LONG		WELL #: 1230		RRCID -> 280395		COMPL. DATE		07/15/2015		TOTAL DEPTH		6380		PERF.		5607 - 5634	
04	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-	
05	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HANSFORD, NORTH (MORROW)		38799 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY											
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802															
COX, C. R., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022168		COMPL. DATE		06/04/1955		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		7332 - 7374	
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					105	
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					105	
06	1500 N	1367	-0-	-133	-0-	1367	2			N	-0-					105	
07	1550 N	1251	-0-	-299	-0-	1251	2			N	-0-					105	
*08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					105	
09	1380 N	894	-0-	-486	-0-	894	2			N	-0-					105	

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802												
RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	207
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	207
06		720 N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	207
07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	207
*08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	207
*09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312												
04		450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	189
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	189
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	189
07		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	189
*08		3100 N	3777	-0-	677	677	3777	2			N	189
*09		2786 N	2109	-0-	-677	-0-	2109	2			N	189

BATTON OIL & GAS, LLC 056384												
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266												
04		3000 N	4313	-0-	1313	1313	4313	3			N	89
05		3100 N	5460	-0-	2360	2360	5460	3			N	89
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	673					N	89
07		5373 X	4700	-0-	-673	-0-	4680	3	20	9	N	107
*08		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4553	3	17	9	N	122
09		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	122

DACO, INC. 196940												
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309												
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	70
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	70
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	70
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	70
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	70
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	70

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//	38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
DAVIS, TRAVIS H. GAS			206850										
O. D. C.		WELL #:	1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	6937 - 7066		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
E R OPERATING COMPANY			238075										
HENDERSON, A. R.		WELL #:	4095	RRCID ->	076089	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7193 - 7199		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701										
HUDSON, VIRGINIA		WELL #:	1	RRCID ->	022174	COMPL. DATE	04/02/1958	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7268 - 7278		
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			78
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			78
06		600 N	593	-0-	-7	-0-	593 2		N	-0-			78
07		651 N	611	-0-	-40	-0-	611 2		N	-0-			78
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			78
09		600 N	324	-0-	-276	-0-	324 2		N	-0-			78
KING OPERATING CORPORATION			465296										
AYRES		WELL #:	2079	RRCID ->	221187	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6872 - 6946		
04		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2		N	-0-			33
05		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2		N	-0-			33
06		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2		N	-0-			33
07		3999 X	3596	-0-	-403	-0-	3596 2		N	-0-			33
08		3999 X	3554	-0-	-445	-0-	3554 2		N	-0-			33
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT			33
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
GARRETT		WELL #:	1	RRCID ->	022176	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7291 - 7380		
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			548
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			548
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			548
07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			548
*08		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	794 2	1195 9	N	1086			1634
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1634
RALSTON		WELL #:	3	RRCID ->	200417	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7044 - 7282		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MAUPIN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	181567	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7336 - 7356	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	29 1	1351 2	N	2		164	
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	2 9	1302 2	N	7		171	
06	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	31 1	1256 2	N	1		172	
07	1426 N	1162	-0-	-264	-0-	1 9	1130 2	N	1		173	
08	1333 N	1136	-0-	-197	-0-	31 1	1107 2	N	1		174	
09	1290 N	852	-0-	-438	-0-	28 1	822 2	N	-0-		174	
						1 9						
						30 1						
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
SANDERS, REX GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	022175	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7265 - 7276	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-	
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471								
INTREPID		WELL #:		1107	RRCID ->	192328	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7188 - 7200	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
XTO ENERGY INC.				945936								
JACKSON, S.P.& K.K.-C-		WELL #:		1	RRCID ->	022166	COMPL. DATE	11/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7334 - 7344	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		20	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		20	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		20	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		20	
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		20	
JACKSON SP & KK -C-		WELL #:		2	RRCID ->	177303	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 7302 - 7349	
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-		51	
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	914 3	3 9	N	3		54	
06	810 N	616	-0-	-194	-0-	616 3		N	-0-		54	
07	837 N	497	-0-	-340	-0-	497 3		N	-0-		54	
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-		54	
09	630 N	472	-0-	-158	-0-	472 3		N	-0-		54	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE)			38799 858	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
SANDLOT OIL & GAS LLC			747757								
SANDERS, REX, GAS UNIT			WELL #: 1 C	RRCID -> 022160	COMPL. DATE 04/23/1956	TOTAL DEPTH 7585	PERF. 6981	- 6997			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		DELQ PR	300	-0-	300 B	300	300 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)			38799 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.			016802								
BECK, C. C.			WELL #: 1	RRCID -> 022148	COMPL. DATE 04/27/1955	TOTAL DEPTH 7369	PERF. 5352	- 5395			
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		50
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		50
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		50
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-		50
*08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		50
09		330 N	300	-0-	-30	-0-	300 2	N	-0-		50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT			WELL #: 2082	RRCID -> 058140	COMPL. DATE 03/07/1974	TOTAL DEPTH 5441	PERF. 5353	- 5362			
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-		196
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-		196
06		1650 N	1564	-0-	-86	-0-	1564 2	N	-0-		196
07		1674 N	1457	-0-	-217	-0-	1457 2	N	-0-		196
08		1612 N	1499	-0-	-113	-0-	1499 2	N	-0-		196
09		1560 N	1041	-0-	-519	-0-	1041 2	N	-0-		196

A. R. HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 4082	RRCID -> 185197	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5366	- 5401			
04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2	N	-0-		-0-
05		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	N	-0-		-0-
06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	N	-0-		-0-
07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2	N	-0-		-0-
*08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2	N	-0-		-0-
*09		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	N	-0-		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056								
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT			WELL #: 1 C	RRCID -> 022135	COMPL. DATE 06/02/1957	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5336	- 5378			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STEELE, J. I.			WELL #: 1	RRCID -> 022136	COMPL. DATE 10/10/1959	TOTAL DEPTH 7523	PERF. 5338	- 5348			
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	Y	-0-		15
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	Y	-0-		15
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	Y	-0-		15
07		620 N	523	-0-	-97	-0-	523 2	Y	-0-		15
08		744 N	410	-0-	-334	-0-	410 2	Y	-0-		15
09		630 N	165	-0-	-465	-0-	165 2	Y	-0-		15

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//	38799 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056							
MCCARTY, LOIS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	202578	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 5315 - 5325
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-
07	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 2	N	-0-		-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-

DACO, INC.			196940							
EVANS RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	247200	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 5374 - 5380
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764							
HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	022150	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 5334 - 5394
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

KING OPERATING CORPORATION			465296							
AYRES		WELL #:	1 A	RRCID ->	063712	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 5360 - 5382
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260							
LONG, LILLIAN V.		WELL #:	3	RRCID ->	022141	COMPL. DATE	11/09/1956	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 5354 - 5363
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 2	N	-0-		20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		20

SCHIFF										
		WELL #:	1	RRCID ->	022143	COMPL. DATE	04/13/1956	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 5343 - 5369
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3	N	-0-		5
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3	N	-0-		5
06	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3	N	-0-		5
07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2	N	-0-		5
*08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2	N	-0-		5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
SANDER, REX -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156714		COMPL. DATE 12/10/1995		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-		-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-		-0-
*09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		38799 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851								
GREENE		WELL #: 1018		RRCID -> 145977		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREENE		WELL #: 2018		RRCID -> 150285		COMPL. DATE 07/05/1994		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198		
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3	N	-0-		-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3	N	-0-		-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575		
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 140810						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732		
COLLARD, STEELE A		WELL #: 3		RRCID -> 166451						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268		
DAVIS-BRYAN		WELL #: 2902		RRCID -> 152119						
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-		-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)				38801 385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
NIX				WELL #:	1	RRCID ->	171835	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6636 - 6646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2			N	-0-			-0-
05		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2			N	-0-			-0-
06		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2			N	-0-			-0-
07		1767 X	1596	-0-	-171	-0-	1596 2			N	-0-			-0-
08		1767 X	1489	-0-	-278	-0-	1489 2			N	-0-			-0-
09		1710 X	739	-0-	-971	-0-	739 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	1137	RRCID ->	266486	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6662 - 6786	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDY (MORROW, UPPER)				39039 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE						
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291										
COURSON				WELL #:	3961	RRCID ->	171884	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8560 - 8581	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDY (NOVI)				39039 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HARDY				WELL #:	1	RRCID ->	223892	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8296 - 8312	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

HARLAND (MORROW)				39092 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
KEM ENERGY, INC.				455126										
RENNER				WELL #:	1	RRCID ->	126797	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6794 - 6805	
04		10601	10832	-0-	231 B	100762	10832 2			N	-0-			-0-
05		18600	11028	-0-	-7572 B	93190	11028 2			N	-0-			-0-
06		7583	10434	-0-	2851 B	96041	10434 2			N	-0-			-0-
07		10651	10627	-0-	-24 B	96017	10627 2			N	-0-			-0-
08		20188	10452	-0-	-9736 B	86281	10452 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			86281									
*09		26908	3228	-0-	-23680 B	62601	3228 2			N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573										
BELLE, FLORA				WELL #:	1023	RRCID ->	124862	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	6787 - 6790	
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3			N	-0-			-0-
05		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3			N	-0-			-0-
06		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3			N	-0-			-0-
07		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3			N	-0-			-0-
08		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLAND (MORROW) //CONT.// 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY															
LASATER & CO, INC. 487415															
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568															

04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
06		630 N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-			-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
08		651 N	33	-0-	-618	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586															

04		3090 X	3080	-0-	-10	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
05		3193 X	3032	-0-	-161	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
06		3300 X	2253	-0-	-1047	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
07		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			-0-
08		3410 X	14	-0-	-3396	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512															

04		510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-			-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
06		510 N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-			-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08		465 N	3	-0-	-462	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552															

04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-					N	-0-			-0-
06		840 N	3	-0-	-837	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588															

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
 LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415
 BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	390 N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

04	450 N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	390 N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403 N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.//			39480	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HARTLEY			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.//			570652											
RUSK			WELL #:	1	RRCID ->	222876	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3672	PERF.	3525 - 3558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYWOOD (ATOKA)			39899	500	ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
J-BREX COMPANY			427513											
SWINK TARBOX			WELL #:	1	RRCID ->	210036	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8040 - 8047		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560											
WHITE			WELL #:	571	RRCID ->	216441	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7773 - 7786		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY			600750											
WAIDE			WELL #:	1087	RRCID ->	145482	COMPL. DATE	04/21/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8018 - 8031		
04	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	60	1	517	2	N	-0-			156
05	558 N	410	-0-	-148 B	-0-	52	1	358	2	N	-0-			156
06	510 N	356	-0-	-154 B	-0-	44	1	312	2	N	-0-			156
07	589 N	380	-0-	-209 B	-0-	56	1	324	2	N	-0-			156
08	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	46	1	479	2	N	-0-			156
*09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	60	1	467	2	N	-0-			156

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
STUMP, J. V.			WELL #:	2	RRCID ->	210662	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7610 - 7653	
04	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1263	2	12	9	N	11			126
05	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1340	2	19	9	N	17			143
06	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1346	2	12	9	N	11			154
*07	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1226	2	25	9	N	23			177
*08	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1358	2	66	9	N	60	185	1	52
*09	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1231	2	1	9	N	1			53

REMNANT ENERGY, INC.			701555											
WHITE			WELL #:	1017	RRCID ->	196656	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	7766 - 7780		
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			237
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	413	2	3	9	N	3			240
06	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	404	2	4	9	N	4			244
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-			244
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			244
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			244

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
 KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-		184
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-		184
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-		184
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-		184
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-		184
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-		184

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		138

HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-		95
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4993			N	NO RPT		95

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
CISSELL				WELL #:	1	RRCID ->	219935	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8119 - 8131
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	480 N	11	-0-	-469 B	-0-	11	3		N	-0-			125
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			125
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			125
07	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			125
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			125
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			125

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)				40141 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER						
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924									
CLAY, EULA 30				WELL #:	1	RRCID ->	205011	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.	8398 - 8410
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	3	1	129	2	N	-0-		-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2		N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)				40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC				040205									
ELM CREEK RANCH 35				WELL #:	3	RRCID ->	246516	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7946 - 8132
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	89	2	7	9	N	6		90
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	118	2	10	9	N	9		99
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	113	2	14	9	N	13		112
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	107	2	7	9	N	6	95 1	23
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-		23
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	N	6		29

BEGERT TRUST 31				WELL #:	3	RRCID ->	249743	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8042 - 8170
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BCE-MACH III LLC				040209									
DEREK 12				WELL #:	1	RRCID ->	168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	7978 - 8010
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07	14B2 EXT	282	-0-	282	-0-	282	3			N	-0-		23
08	14B2 EXT	3016	-0-	3016	-0-	3298	3	76	9	N	69		92
09	14B2 EXT	811	-0-	811	-0-	4109	3			N	-0-		92

PATRICIA 11				WELL #:	1	RRCID ->	171729	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7992 - 8052
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
PETREE				WELL #: 3023	RRCID -> 175713	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10775	-	10995
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1168 N	1168	-0-	-0-	1145 2	23 9	N	21				50
05		1122 N	1122	-0-	-0-	1104 2	18 9	N	16				66
06		1230 N	1115	-0-	-115	1105 2	10 9	N	9				75
07		1209 N	1143	-0-	-66	1117 3	26 9	N	24				99
08		1146 N	1146	-0-	-0-	1129 3	17 9	N	15				114
09		1110 N	1106	-0-	-4	1098 3	8 9	N	7				121

PETREE 3				WELL #: 4	RRCID -> 182785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7862	-	7874
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DEREK 12				WELL #: 3	RRCID -> 221213	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8019	-	8223
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
JONES, MARY				WELL #: 6	RRCID -> 100146	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	7706	-	7937
04	1658	N	1658	-0-	-0-	58 1	1542 2	Y	53				130
						58 9							
05	1697	N	1697	-0-	-0-	61 1	1608 2	Y	25				155
						28 9							
06	1632	N	1632	-0-	-0-	60 1	1525 2	Y	43	168	1		30
						47 9							
07	1762	N	1762	-0-	-0-	64 1	1689 2	Y	8				38
						9 9							
08	1633	N	1633	-0-	-0-	54 1	1565 2	Y	13				51
						14 9							
*09	1985	N	1985	-0-	-0-	71 1	1825 2	Y	81	71	1		61
						89 9							

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 7 U	RRCID -> 112005	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7580	-	10935
04	658	N	658	-0-	-0-	658 2		N	-0-				23
05	627	N	627	-0-	-0-	627 2		N	-0-				23
06	720	N	580	-0-	-140	580 2		N	-0-				23
07	682	N	615	-0-	-67	615 2		N	-0-				23
08	620	N	602	-0-	-18	602 2		N	-0-				23
09	570	N	-0-	-0-	-570			N	-0-				23

NORRIS -29-				WELL #: 8	RRCID -> 112136	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7566	-	7640
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)										CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													
DUMLER, WILLA REA -A-													
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 073056													
WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILOM, OCA										WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILOM, OCA										WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER, WILLIAM DAN										WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORRIS										WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C"										WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759			
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			10
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			10
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			10
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	-0-	511	2	N	-0-			10
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	-0-	507	2	N	-0-			10
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	-0-	486	2	N	-0-			10

MILOM, OCA										WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976			
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	-0-	321	2	N	-0-			25
05	372 N	184	-0-	-188	-0-	-0-	184	2	N	-0-			25
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-			25
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-			25
08	186 N	18	-0-	-168	-0-	-0-	18	2	N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
RAMP ET AL		WELL #: 1023		RRCID -> 181063		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL		WELL #: 2023		RRCID -> 195574		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE		WELL #: 4053		RRCID -> 195982		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 2		RRCID -> 218470		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090								
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	101	1	114	2	Y	-0-					25
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	139	1	25	2	Y	-0-					25
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	118	1	41	2	Y	-0-					25
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	134	1	50	2	Y	-0-					25
08	155 N	47	-0-	-108	-0-	38	1	9	2	Y	-0-					25
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	19	1	69	2	Y	-0-					25

RAMP WALKER 12		WELL #: 3		RRCID -> 225367		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 4		RRCID -> 227472		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	173	-0-	173	-0-	173	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	173				Y	-0-					-0-

WALKER		WELL #: 2011		RRCID -> 228603		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
RAMP WALKER 12		WELL #:		5	RRCID ->	231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7910	- 8096
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	60 1	255 2	Y	-0-			27
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	80 1	206 2	Y	-0-			27
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	69 1	180 2	Y	-0-			27
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	47 1	129 2	Y	-0-			27
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	58 1	214 2	Y	-0-			27
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	73 1	233 2	Y	-0-			27

WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7878	- 8050
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7914	- 8102
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	120 1	185 2	Y	-0-			20
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	159 1	75 2	Y	-0-			20
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	138 1	31 2	Y	-0-			20
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	95 1	51 2	Y	-0-			20
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	65 1	81 2	Y	-0-			20
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	86 1	56 2	Y	-0-			20

WALKER RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7968	- 8116
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	133 1	351 2	Y	55	2 8		143
						61 9						
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	115 1	195 2	Y	49	162 1	3 8	27
						54 9						
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	101 1	201 2	Y	6	1 1		32
						7 9						
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	86 1	440 2	Y	33			65
						36 9						
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	97 1	225 2	Y	30	1 1	1 8	93
						33 9						
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	79 1	227 2	Y	27			120
						30 9						

WALKER		WELL #:		4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7858	- 8044
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #:		1	RRCID ->	234528	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7825	- 8011
04	4	4	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WALKER		WELL #:		5011	RRCID ->	235347	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7852 -	8028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #:		2	RRCID ->	236250	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 7853 -	8045		
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	77	1	124	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	112	1	71	2	Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	85	1	48	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	2	Y	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	112	1	73	2	Y	-0-			-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	108	1	78	2	Y	-0-			-0-

RAMP WALKER 12		WELL #:		7	RRCID ->	237492	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7919 -	8112		
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	50	1	351	2	Y	-0-			37
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	68	1	251	2	Y	-0-			37
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	240	2	Y	-0-			37
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	50	1	154	2	Y	-0-			37
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	49	1	297	2	Y	-0-			37
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	61	1	258	2	Y	-0-			37

RAMP ET AL		WELL #:		7023	RRCID ->	237594	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 7850 -	8046		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMP ET AL		WELL #:		6023	RRCID ->	238382	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7880 -	8079		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #:		3	RRCID ->	242908	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7880 -	8084		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//	40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
SHELL		WELL #:	1	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7994 - 8005	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1472 3	7 9	N	6		204
05		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1563 3	8 9	N	7	181 1	30
06		1440 N	1090	-0-	-350	-0-	1088 3	2 9	N	2		32
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1582 3	3 9	N	3		35
*08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1680 3	3 9	N	3		38
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

CHUMBLEY		WELL #:	2	RRCID ->	172975	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	7937 - 7949	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSTUTLER		WELL #:	2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7939 - 7956	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

READ TRUST		WELL #:	1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7966 - 7982	
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		112
05		930 N	379	-0-	-551	-0-	379 3		N	-0-		112
06		570 N	448	-0-	-122	-0-	448 3		N	-0-		112
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	568 3	6 9	N	5		117
*08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		117
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117

KING OPERATING CORPORATION		WELL #:	465296	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8021 - 8035	
HOBART RANCH		1										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:	676084	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7710 - 7856	
MACIAS		1024										
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
YARNOLD		WELL #: 1024		RRCID -> 156152		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			14
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			14
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			14
*07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			14
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			14
*09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			14

HOOVER		WELL #: 1018		RRCID -> 159560		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	100 1		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

FISHER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 160507		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908				
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2113 2	10 9	N	9	86 1		25
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1740 2	13 9	N	12			37
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1960 2	9 9	N	8			45
*07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2157 2	10 9	N	9			54
*08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2073 2	3 9	N	3			57
*09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2033 2	7 9	N	6			63

YARNOLD		WELL #: 2024		RRCID -> 161620		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

SHELL FEE		WELL #: 1017		RRCID -> 161622		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FISHER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 162903		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 163166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HOOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 164760		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE				WELL #: 2017		RRCID -> 164820		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SHELL FEE 19				WELL #: 1		RRCID -> 167462		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999						
04	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2926	2	19	9	N	17					77
05	3100 N	3157	-0-	57	57	3146	2	11	9	N	10					87
06	2636 N	2579	-0-	-57	-57	2578	2	1	9	N	1					88
*07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	N	7					95
*08	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	N	4	82	1			17
*09	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1321	2	3	9	N	3					20

BUCKTHAL				WELL #: 1016		RRCID -> 167779		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RAMP RANCH				WELL #: 1025		RRCID -> 168051		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

SHELL FEE				WELL #: 3017		RRCID -> 168295		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL				WELL #: 2016		RRCID -> 169553		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FLOWERS		WELL #: 1015		RRCID -> 169767		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-			53
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			53
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-			53
*07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-			53
*08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-			53
*09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-			53

HOOVER		WELL #: 4018		RRCID -> 172194		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANTWELL		WELL #: 1046		RRCID -> 172286		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996				
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3845 2	15 9	N	14			67
05	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3734 2	14 9	N	13			80
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3243 2	11 9	N	10	83 1		7
*07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3840 2	3 9	N	3			10
*08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3670 2	19 9	N	17			27
*09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2		N	-0-			27

FLOWERS		WELL #: 3015		RRCID -> 174565		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950				
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3943 2	26 9	N	24			48
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4367 2	46 9	N	42			90
06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4175 2	41 9	N	37			127
*07	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3877 2	29 9	N	26			153
*08	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4482 2	15 9	N	14	129 1		38
09	4260 X	4220	-0-	-40	-0-	4174 2	46 9	N	42			80

BUCKTHAL		WELL #: 4016		RRCID -> 174826		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

SHELL FEE 45		WELL #: 2		RRCID -> 175821		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	36 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAMPLES		WELL #: 1014		RRCID -> 176440		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962				
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		N	-0-			-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-			-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-			-0-
*07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
*08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-			-0-
*09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
WALKER 29		WELL #: 1029		RRCID -> 176470		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLOWERS RANCH		WELL #: 1020		RRCID -> 177659		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/19/2021 - WELL PLUGGED		5-19-2021										
SAMPLES		WELL #: 2014		RRCID -> 178797		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954								
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1755	2	30	9	N	27					185
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1728	2	25	9	N	23	55	1			153
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1653	2	33	9	N	30					183
*07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1518	2	20	9	N	18	173	1			28
*08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1540	2	24	9	N	22					50
*09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1502	2	33	9	N	30					80
SHELL FEE 19		WELL #: 3		RRCID -> 179962		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832								
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
FLOWERS "A"		WELL #: 1054		RRCID -> 181453		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	17	1			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1	1	5	40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
		PLUGGED AND ABANDONED		07/14/2021												
FLOWERS 49		WELL #: 2		RRCID -> 181675		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019								
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					67
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1187	2	7	9	N	6					73
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	943	2	8	9	N	7					80
*07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-	67	1	1	5	12
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					12
*09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					12
SHELL FEE 13		WELL #: 1		RRCID -> 182098		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036								
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					103
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	259	2	22	9	N	20	51	1			72
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					72
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					72
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					72
*09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					72

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
CANTWELL		WELL #: 2046		RRCID -> 183254		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7986 - 7995					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

BUCKTHAL		WELL #: 5016		RRCID -> 185182		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7832 - 8014					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

RAMP RANCH		WELL #: 2025		RRCID -> 185269		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 8038 - 8072					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

SHELL FEE 13		WELL #: 2		RRCID -> 186897		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7880 - 8084					
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35	9	N	32				205
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1223	2	47	9	N	43	100	1		148
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1155	2	65	9	N	59	172	1		35
*07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1291	2	61	9	N	55				90
*08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1236	2	84	9	N	76	127	1		39
*09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1227	2	47	9	N	43				82

SHELL FEE		WELL #: 4017		RRCID -> 188229		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7786 - 7986					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

FLOWERS "D"		WELL #: 121		RRCID -> 190889		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8009 - 8037					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1	3 5	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2021															

POWLEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8040 - 8240					
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				22
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	N	2				24
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				24
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	N	1				25
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	578	2	8	9	N	7				32
*09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5				37

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			7
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			7
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			7
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			7
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			7
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			7

SHELL FEE 13 WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31 1	5 5	6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		1
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2021

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3504	2	29 9	N	26			73
05	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6591	2	46 9	N	42			115
06	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5409	2	47 9	N	43	111 1		47
*07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4290	2	42 9	N	38			85
*08	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5750	2	33 9	N	30			115
*09	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5672	2	51 9	N	46	116 1		45

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			43
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			43
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			43
07	1674 X	1585	-0-	-89	-0-	1585	2		N	-0-			43
08	1612 X	1561	-0-	-51	-0-	1561	2		N	-0-			43
*09	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			43

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
FLOWERS "B"		WELL #:		3053	RRCID ->	228168	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7836 - 8026				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21	
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21	
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21	
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21	
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21	
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21	
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21	
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21	
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	1	4	5	-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021																

FLOWERS RANCH		WELL #:		2020	RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7778 - 8075			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54			
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54			
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54			
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021 - WELL PLUGGED 5-12-2021															

CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7753 - 8000
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7684 - 7930
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94

HOOVER 50		WELL #:		3	RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8014 - 8057	
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	332	2	26	9	N	24	95
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	261	2	13	9	N	12	107
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	107
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	107
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	2	107	9	N	97	107
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	107

ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7561 - 11587
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
SHELL FEE 45		WELL #: 1H		RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8566 - 12943
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4006 2	165 9	N	150		243
05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4095 2	157 9	N	143	188 1	198
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3976 2	100 9	N	91	192 1	97
*07	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3963 2	84 9	N	76		173
08	4588 X	3954	-0-	-634	-0-	3884 2	70 9	N	64	192 1	45
09	4170 X	3954	-0-	-216	-0-	3764 2	190 9	N	173	165 1	53

FLOWERS 'A'		WELL #: 5401H		RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8467 - 13091
04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3664 2	70 9	N	64	184 1	135
05	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7362 2	204 9	N	185	187 1	133
06	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7257 2	231 9	N	210	187 1	156
*07	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7554 2	208 9	N	189	187 1	158
*08	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7749 2	231 9	N	210	244 1	124
*09	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7213 2	187 9	N	170	134 1	160

FLOWERS RANCH		WELL #: 2001H		RRCID ->	278417	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7905 - 12647
04	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	9753 2	146 9	N	133	187 1	95
05	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9179 2	101 9	N	92		187
06	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8694 2	91 9	N	83	126 1	144
*07	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9306 2	101 9	N	92	125 1	111
*08	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9263 2	107 9	N	97	105 1	103
*09	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9031 2	101 9	N	92	62 1	133

BUCKTHAL		WELL #: 1604H		RRCID ->	278423	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8226 - 12133
04	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5531 2	80 9	N	73	119 1	139
05	6603 X	5213	-0-	-1390	-0-	227 1	4867 2	N	108	171 1	76
06	6390 X	5453	-0-	-937	-0-	324 1	5082 2	N	43		119
*07	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	86 1	5535 2	N	52		171
08	6386 X	5405	-0-	-981	-0-	5341 2	64 9	N	58	109 1	120
09	5610 X	5134	-0-	-476	-0-	5071 2	63 9	N	57	81 1	96

FLOWERS 'D'		WELL #: 2101H		RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8616 - 12675
04	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5159 2	48 9	N	44		196
05	7068 X	5697	-0-	-1371	-0-	5635 2	62 9	N	56	136 1	116
06	6600 X	6018	-0-	-582	-0-	5976 2	42 9	N	38	61 1	93
*07	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5777 2	43 9	N	39		132
08	7130 X	5964	-0-	-1166	-0-	5914 2	50 9	N	45		177
*09	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5648 2	45 9	N	41	117 1	101

RAMP RANCH		WELL #: 2501H		RRCID ->	278511	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8535 - 13283
04	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6836 2	146 9	N	133	190 1	148
05	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7439 2	195 9	N	177	189 1	136
06	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7367 2	198 9	N	180	187 1	129
*07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8247 2	86 9	N	78	182 1	25
*08	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8195 2	25 9	N	23		48
*09	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7311 2	179 9	N	163	186 1	25

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
CANTWELL		WELL #:		4601H	RRCID ->	278890	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8311 - 12359		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		5380 X	5380	-0-	-0-	5261	2	119	9	N	108	188	1	31
05		5955 X	5955	-0-	-0-	5776	2	179	9	N	163	92	1	102
06		5569 X	5569	-0-	-0-	502	1	4957	2	N	100	106	1	96
*07		6091 X	6091	-0-	-0-	110	9	707	1	N	99			195
*08		6356 X	6356	-0-	-0-	109	9	707	1	N	136	187	1	144
09		5760 X	5416	-0-	-344	150	9	684	1	N	137	144	1	137
						151	9							

FLOWERS 'A'		WELL #:		5402H	RRCID ->	278897	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8504 - 13199		
04		1813 X	1813	-0-	-0-	1758	2	55	9	N	50	193	1	197
05		8358 X	8358	-0-	-0-	8139	2	219	9	N	199	230	1	166
06		7560 X	7379	-0-	-181	7078	2	301	9	N	274	284	1	156
*07		7336 X	7336	-0-	-0-	7093	2	243	9	N	221	185	1	192
08		6665 X	5798	-0-	-867	5610	2	188	9	N	171	121	1	242
09		8070 X	3278	-0-	-4792	3167	2	111	9	N	101	241	1	102

PARK 104		WELL #:		2H	RRCID ->	278961	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8033 - 12307		
04		1083 X	1083	-0-	-0-	881	2	202	9	N	184	198	1	130
05		2389 X	2389	-0-	-0-	2073	2	316	9	N	287	186	1	231
06		2040 X	1705	-0-	-335	1493	2	212	9	N	193			424
07		1395 X	949	-0-	-446	796	2	153	9	N	139	370	1	193
08		1860 X	1785	-0-	-75	1539	2	246	9	N	224	183	1	234
09		2370 X	729	-0-	-1641	612	2	117	9	N	106			340

SHELL FEE		WELL #:		1701H	RRCID ->	278981	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8333 - 12409		
04		5511 X	5511	-0-	-0-	5457	2	54	9	N	49	193	1	93
05		5859 X	5574	-0-	-285	5541	2	33	9	N	30			123
06		5490 X	5353	-0-	-137	5308	2	45	9	N	41	82	1	82
*07		5435 X	5435	-0-	-0-	5404	2	31	9	N	28			110
08		5704 X	5026	-0-	-678	4990	2	36	9	N	33			143
09		5520 X	5098	-0-	-422	5062	2	36	9	N	33			176

WALKER		WELL #:		1052H	RRCID ->	278982	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8306 - 12688		
04		2894 X	2894	-0-	-0-	2678	2	216	9	N	196	193	1	178
05		3329 X	3329	-0-	-0-	3083	2	246	9	N	224	188	1	214
06		2756 X	2756	-0-	-0-	2488	2	268	9	N	244	189	1	269
*07		2810 X	2810	-0-	-0-	2624	2	186	9	N	169	364	1	74
*08		2571 X	2571	-0-	-0-	2391	2	180	9	N	164	182	1	56
*09		2921 X	2921	-0-	-0-	2722	2	199	9	N	181	184	1	53

PYEATT		WELL #:		3051H	RRCID ->	279021	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8784 - 12291		
04		681 N	681	-0-	-0-	595	2	86	9	N	78	181	1	93
05		200 N	200	-0-	-0-	95	2	105	9	N	95			188
06		607 N	607	-0-	-0-	465	2	142	9	N	129			317
*07		645 N	645	-0-	-0-	570	2	75	9	N	68	194	1	191
*08		650 N	650	-0-	-0-	562	2	88	9	N	80	187	1	84
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	68			152

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WALKER 29		WELL #:		1H	RRCID ->	279034	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8517 - 12926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3458 2	239 9	N	217	182 1		99
05		4867 X	3611	-0-	-1256	-0-	3348 2	263 9	N	239	180 1		158
06		4290 X	1059	-0-	-3231	-0-	879 2	180 9	N	164	187 1		135
*07		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3402 2	174 9	N	158	186 1		107
08		3813 X	3709	-0-	-104	-0-	3479 2	230 9	N	209	184 1		132
09		3690 X	3595	-0-	-95	-0-	3375 2	220 9	N	200	185 1		147

SHELL FEE 13		WELL #:		1H	RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7925 - 12745	
04		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5766 2	103 9	N	94	195 1		88
05		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	302 1	5200 2	N	119			207
							131 9						
06		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	324 1	6208 2	N	106	188 1		125
							117 9						
*07		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	335 1	6909 2	N	108			233
							119 9						
*08		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	335 1	5808 2	N	97	193 1		137
							107 9						
*09		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	324 1	6261 2	N	206	184 1		159
							227 9						

DAUGHTRY 107		WELL #:		1H	RRCID ->	279488	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	7798 - 12260	
04		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2847 2	94 9	N	85			263
05		4433 X	2500	-0-	-1933	-0-	2470 2	30 9	N	27			290
06		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3870 2	26 9	N	24	188 1		126
*07		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2286 2	66 9	N	60			186
08		3751 X	3348	-0-	-403	-0-	3291 2	57 9	N	52	179 1		59
*09		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3308 2	119 9	N	108			167

CITATION 31		WELL #:		1H	RRCID ->	279489	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	8542 - 12546	
04		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1576 2	259 9	N	235	369 1		68
05		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2196 2	350 9	N	318	185 1		201
06		2400 X	2184	-0-	-216	-0-	1934 2	250 9	N	227	185 1		243
*07		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2218 2	262 9	N	238	365 1		116
*08		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2054 2	270 9	N	245	186 1		175
09		2460 X	2303	-0-	-157	-0-	2052 2	251 9	N	228	368 1		35

WAR ADMIRAL 8		WELL #:		1H	RRCID ->	279780	COMPL. DATE	12/13/2015	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8457 - 12585	
04		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1563 2	101 9	N	92	189 1		93
05		3224 X	2093	-0-	-1131	-0-	1847 2	246 9	N	224	186 1		131
06		3120 X	1845	-0-	-1275	-0-	1648 2	197 9	N	179	186 1		124
07		2356 X	2195	-0-	-161	-0-	2010 2	185 9	N	168	184 1		108
08		2697 X	1935	-0-	-762	-0-	1750 2	185 9	N	168	186 1		90
09		2010 X	1314	-0-	-696	-0-	1186 2	128 9	N	116			206

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WALKER 29		WELL #:		4H	RRCID ->	279822	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8496 - 13160	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	766	1	1448	2	N	88		124
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	1044	1	2158	2	N	150	187 1	87
*07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	165	9	1079	1	N	131		218
*08	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	144	9	1079	1	N	147	186 1	179
*09	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	162	9	1044	1	N	120	186 1	113
						132	9						

ANNE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	279993	COMPL. DATE	11/28/2015	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8300 - 12506	
04	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	4901	2	392	9	N	356	194 1	294
05	6169 X	5392	-0-	-777	-0-	4976	2	416	9	N	378	373 1	299
06	5970 X	4588	-0-	-1382	-0-	4218	2	370	9	N	336	377 1	258
*07	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5494	2	366	9	N	333	387 1	204
*08	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6268	2	406	9	N	369	378 1	195
*09	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5655	2	364	9	N	331	373 1	153

RAMP		WELL #:		502H	RRCID ->	280004	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8356 - 12712	
04	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7281	2	430	9	N	391	570 1	398
05	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7198	2	498	9	N	453	565 1	286
06	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6261	2	399	9	N	363	189 1	460
*07	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7353	2	381	9	N	346	377 1	429
*08	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7042	2	418	9	N	380	560 1	249
*09	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7378	2	435	9	N	395	385 1	259

FLOWERS 'C'		WELL #:		2802H	RRCID ->	280117	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8447 - 12575	
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3321	2	292	9	N	265	269 1	122
05	4371 X	4127	-0-	-244	-0-	3753	2	374	9	N	340	307 1	155
06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4160	2	355	9	N	323	189 1	289
*07	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4782	2	311	9	N	283	376 1	196
*08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	3875	2	301	9	N	274	183 1	287
*09	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4149	2	350	9	N	318	374 1	231

OMAHA 15		WELL #:		1H	RRCID ->	280302	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8388 - 12562	
04	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5158	2	245	9	N	223	180 1	183
05	5735 X	5059	-0-	-676	-0-	4818	2	241	9	N	219	174 1	228
06	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4750	2	244	9	N	222	185 1	265
*07	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5324	2	207	9	N	188	189 1	264
08	5580 X	5292	-0-	-288	-0-	5128	2	164	9	N	149	184 1	229
09	5400 X	3510	-0-	-1890	-0-	3407	2	103	9	N	94	186 1	137

RAMP 30		WELL #:		1H	RRCID ->	280608	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8476 - 12576	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			146
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
FLOWERS 'C'		WELL #: 2801H		RRCID -> 280700		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH		8025 PERF. 8500		- 12584		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	13424	2	399	9	N	363	552	1	115
05	15221 X	14097	-0-	-1124	-0-	13686	2	411	9	N	374	355	1	134
06	14730 X	12630	-0-	-2100	-0-	12297	2	333	9	N	303	185	1	252
*07	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	13383	2	366	9	N	333	378	1	207
08	14291 X	12611	-0-	-1680	-0-	12301	2	310	9	N	282	353	1	136
09	13830 X	12492	-0-	-1338	-0-	12156	2	336	9	N	305	188	1	253

FLOWERS 'C'		WELL #: 2803H		RRCID -> 280701		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH		8042 PERF. 8464		- 12485		
04	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	6859	2	449	9	N	408	383	1	279
05	8401 X	7313	-0-	-1088	-0-	6888	2	425	9	N	386	368	1	297
06	7950 X	6141	-0-	-1809	-0-	5815	2	326	9	N	296	372	1	221
07	6386 X	6365	-0-	-21	-0-	6037	2	328	9	N	298	183	1	336
08	7564 X	6478	-0-	-1086	-0-	6123	2	355	9	N	323	372	1	287
09	7320 X	6411	-0-	-909	-0-	6061	2	350	9	N	318	368	1	237

RAMP 30		WELL #: 2H		RRCID -> 280711		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH		8166 PERF. 8475		- 12640		
04	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2206	2	306	9	N	278	371	1	158
05	3100 X	2600	-0-	-500	-0-	2257	2	343	9	N	312	374	1	96
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	2835	2	262	9	N	238	190	1	144
*07	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2699	2	238	9	N	216			360
*08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2325	2	329	9	N	299	560	1	99
*09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2550	2	275	9	N	250	186	1	163

WALKER		WELL #: 5204H		RRCID -> 280716		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 8250		- 12342		
04	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5347	2	315	9	N	286	375	1	84
05	7192 X	5776	-0-	-1416	-0-	5447	2	329	9	N	299	197	1	186
06	6960 X	5052	-0-	-1908	-0-	4744	2	308	9	N	280	191	1	275
07	6541 X	5150	-0-	-1391	-0-	4896	2	254	9	N	231	184	1	322
08	6045 X	5958	-0-	-87	-0-	5615	2	343	9	N	312	572	1	62
09	5670 X	5451	-0-	-219	-0-	5184	2	267	9	N	243	184	1	121

WALKER		WELL #: 5202H		RRCID -> 280788		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH		7990 PERF. 8438		- 13153		
04	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	4866	2	509	9	N	463	571	1	60
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	4863	2	420	9	N	382	196	1	246
06	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5308	2	355	9	N	323	375	1	194
*07	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5532	2	396	9	N	360	372	1	182
*08	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5425	2	416	9	N	378	369	1	191
*09	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	4962	2	298	9	N	271	370	1	92

FLOWERS 'B'		WELL #: 5302H		RRCID -> 280823		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH		7803 PERF. 8274		- 12637		
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3367	2	138	9	N	125	187	1	277
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3786	2	161	9	N	146	274	1	149
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3327	2	152	9	N	138			287
*07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3587	2	151	9	N	137	254	1	170
*08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3655	2	147	9	N	134	94	1	210
*09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3244	2	124	9	N	113	184	1	139

RAMP 30		WELL #: 3H		RRCID -> 280827		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH		8181 PERF. 8536		- 12700		
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2313	2	389	9	N	354	559	1	38
05	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2027	2	414	9	N	376	176	1	238
06	2340 X	2022	-0-	-318	-0-	1644	2	378	9	N	344	379	1	203
*07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2301	2	287	9	N	261	367	1	97
08	2790 X	2748	-0-	-42	-0-	2348	2	400	9	N	364	177	1	284
*09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2362	2	360	9	N	327	369	1	242

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SPUR 9		WELL #:		1H	RRCID ->	280977	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	8529 - 12996	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	2513 2	418 9	N	380	380 1		173
05	3379 X	2969	-0-	-410	-0-	-0-	2541 2	428 9	N	389	372 1		190
06	3240 X	2725	-0-	-515	-0-	-0-	2343 2	382 9	N	347	369 1		168
*07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	2367 2	397 9	N	361	367 1		162
08	3038 X	2686	-0-	-352	-0-	-0-	2374 2	312 9	N	284	182 1		264
09	2940 X	2576	-0-	-364	-0-	-0-	2234 2	342 9	N	311	373 1		202

WALKER 29		WELL #:		6H	RRCID ->	281022	COMPL. DATE	06/30/2016	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8440 - 13218	
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-	3911 2	437 9	N	397	374 1		197
05	5580 X	4762	-0-	-818	-0-	-0-	4253 2	509 9	N	463	379 1		281
06	5370 X	4261	-0-	-1109	-0-	-0-	3845 2	416 9	N	378	373 1		286
*07	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	-0-	4291 2	429 9	N	390	552 1		124
08	5208 X	3909	-0-	-1299	-0-	-0-	3481 2	428 9	N	389	369 1		144
*09	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	-0-	4747 2	481 9	N	437	376 1		205

FLOWERS "B"		WELL #:		5301H	RRCID ->	281109	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8400 - 12824	
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	-0-	4126 2	438 9	N	398	552 1		138
05	4805 X	2929	-0-	-1876	-0-	-0-	2689 2	240 9	N	218	237 1		119
06	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	-0-	4663 2	438 9	N	398	372 1		145
*07	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	-0-	4361 2	350 9	N	318	364 1		99
*08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	-0-	4823 2	388 9	N	353	182 1		270
*09	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	-0-	4643 2	354 9	N	322	370 1		222

FLOWERS 'B'		WELL #:		5303H	RRCID ->	281143	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8368 - 13141	
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	3366 2	243 9	N	221	190 1		122
05	4340 X	3379	-0-	-961	-0-	-0-	3080 2	299 9	N	272	142 1		252
06	4200 X	3354	-0-	-846	-0-	-0-	3072 2	282 9	N	256	363 1		145
*07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-	3040 2	262 9	N	238	144 1		239
08	3875 X	3421	-0-	-454	-0-	-0-	3150 2	271 9	N	246	359 1		126
09	3600 X	3355	-0-	-245	-0-	-0-	3085 2	270 9	N	245	293 1		78

MADELINE 26		WELL #:		1H	RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8397 - 13025	
04	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	-0-	10461 2	195 9	N	177	178 1		162
05	12307 X	9975	-0-	-2332	-0-	-0-	9791 2	184 9	N	167	176 1		153
06	11910 X	11075	-0-	-835	-0-	-0-	10830 2	245 9	N	223	190 1		186
*07	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	-0-	10926 2	204 9	N	185	119 1		252
08	11005 X	8745	-0-	-2260	-0-	-0-	8625 2	120 9	N	109	191 1		170
09	10650 X	8789	-0-	-1861	-0-	-0-	8576 2	213 9	N	194	161 1		203

WALKER 29		WELL #:		5H	RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500 - 13228	
04	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	-0-	3848 2	373 9	N	339	567 1		89
05	5425 X	4499	-0-	-926	-0-	-0-	4104 2	395 9	N	359	191 1		257
06	5250 X	3242	-0-	-2008	-0-	-0-	2945 2	297 9	N	270	189 1		338
07	4898 X	2816	-0-	-2082	-0-	-0-	2549 2	267 9	N	243	375 1		206
08	4619 X	3165	-0-	-1454	-0-	-0-	2875 2	290 9	N	264	372 1		98
09	4350 X	3356	-0-	-994	-0-	-0-	3036 2	320 9	N	291	186 1		203

SPUR 9		WELL #:		3H	RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 - 12680	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
SPUR 9		WELL #:		2H	RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8383 - 12545			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184

WAR ADMIRAL 8		WELL #:		2H	RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8453 - 12380			
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	3614	2	541	9	N	492	570	1		333
05	4743 X	4071	-0-	-672	-0-	3579	2	492	9	N	447	569	1		211
06	4590 X	3822	-0-	-768	-0-	3312	2	510	9	N	464	377	1		298
*07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	3568	2	513	9	N	466	559	1		205
08	4309 X	4266	-0-	-43	-0-	3804	2	462	9	N	420	371	1		254
09	4170 X	4114	-0-	-56	-0-	3671	2	443	9	N	403	540	1		117

FLOWERS 'B'		WELL #:		5304SL	RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 - 12826			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALKER 29		WELL #:		7H	RRCID ->	282092	COMPL. DATE	12/19/2016	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8333 - 12505			
04	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1829	2	120	9	N	109	193	1		187
05	2697 X	1848	-0-	-849	-0-	1702	2	146	9	N	133	185	1		135
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	615	2	124	9	N	113	182	1		66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117				183
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	187	1		112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	177	1		41

OMAHA 15		WELL #:		2H	RRCID ->	282153	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8391 - 12505			
04	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	5910	2	470	9	N	427	382	1		180
05	6231 X	5949	-0-	-282	-0-	5466	2	483	9	N	439	365	1		254
06	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6193	2	440	9	N	400	379	1		275
*07	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6166	2	435	9	N	395	565	1		105
08	6975 X	6250	-0-	-725	-0-	5874	2	376	9	N	342	369	1		78
09	6390 X	5417	-0-	-973	-0-	5106	2	311	9	N	283	185	1		176

PYEATT		WELL #:		5104H	RRCID ->	282257	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8530 - 12738			
04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1444	2	146	9	N	133	191	1		112
05	2511 X	2472	-0-	-39	-0-	2142	2	330	9	N	300	193	1		219
06	2430 X	2142	-0-	-288	-0-	1956	2	186	9	N	169	188	1		200
*07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2328	2	116	9	N	105	179	1		126
*08	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2573	2	286	9	N	260	180	1		206
*09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2281	2	182	9	N	165	186	1		185

RAMP		WELL #:		503H	RRCID ->	282749	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8386 - 12690			
04	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4620	2	354	9	N	322	374	1		193
05	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4423	2	452	9	N	411	375	1		229
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4200	2	355	9	N	323	372	1		180
*07	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4108	2	308	9	N	280	185	1		275
08	5146 X	4579	-0-	-567	-0-	4240	2	339	9	N	308	552	1		31
09	4980 X	4770	-0-	-210	-0-	4426	2	344	9	N	313	189	1		155

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
MADELINE 55-26		WELL #: 2H		RRCID -> 282856		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 8302 - 15061				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	19299	2	435	9	N	395	378	1	175
05	23932 X	19606	-0-	-4326	-0-	19130	2	476	9	N	433	367	1	241
06	21990 X	18509	-0-	-3481	-0-	18132	2	377	9	N	343	370	1	214
07	19468 X	19278	-0-	-190	-0-	18933	2	345	9	N	314	333	1	195
08	21204 X	19265	-0-	-1939	-0-	18839	2	426	9	N	387	376	1	206
09	19740 X	18284	-0-	-1456	-0-	17907	2	377	9	N	343	466	1	83

RAMP		WELL #: 504SL		RRCID -> 283745		COMPL. DATE 09/26/2017		TOTAL DEPTH 8148		PERF. 8416 - 12799				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYEATT		WELL #: 5101H		RRCID -> 283805		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 8513 - 12705				
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3372	2	316	9	N	287	383	1	255
05	5332 X	4413	-0-	-919	-0-	4011	2	402	9	N	365	371	1	249
06	5100 X	4315	-0-	-785	-0-	3962	2	353	9	N	321	185	1	385
*07	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4121	2	273	9	N	248	373	1	260
*08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4185	2	343	9	N	312	375	1	197
*09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4411	2	306	9	N	278	377	1	98

BLACK JACK 14		WELL #: 3H		RRCID -> 283834		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 8250 - 12570				
04	13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	12897	2	717	9	N	652	753	1	89
05	13919 X	13802	-0-	-117	-0-	13088	2	714	9	N	649	558	1	180
06	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	12596	2	629	9	N	572	550	1	202
*07	13889 X	13889	-0-	-0-	-0-	13228	2	661	9	N	601	570	1	233
08	14074 X	13669	-0-	-405	-0-	12990	2	679	9	N	617	740	1	110
09	13620 X	12692	-0-	-928	-0-	12105	2	587	9	N	534	372	1	272

FLOWERS A 27		WELL #: 3H		RRCID -> 283835		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 8500 - 13140				
04	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	8991	2	233	9	N	212	187	1	195
05	11439 X	9242	-0-	-2197	-0-	8997	2	245	9	N	223	183	1	235
06	10590 X	9773	-0-	-817	-0-	9464	2	309	9	N	281	375	1	141
*07	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	10133	2	226	9	N	205			346
08	10819 X	9835	-0-	-984	-0-	9550	2	285	9	N	259	376	1	229
09	9210 X	8254	-0-	-956	-0-	8058	2	196	9	N	178	184	1	223

FLOWERS A 27		WELL #: 2H		RRCID -> 284046		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8403 - 13119				
04	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	8968	2	326	9	N	296	192	1	249
05	10416 X	8997	-0-	-1419	-0-	8656	2	341	9	N	310	377	1	182
06	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9045	2	318	9	N	289	372	1	99
*07	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8606	2	272	9	N	247	181	1	165
08	9610 X	7666	-0-	-1944	-0-	7451	2	215	9	N	195	187	1	173
09	9300 X	7791	-0-	-1509	-0-	7545	2	246	9	N	224	191	1	206

BLACK JACK 14		WELL #: 2H		RRCID -> 284052		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8310 - 12613				
04	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6143	2	121	9	N	110	189	1	212
05	9455 X	6350	-0-	-3105	-0-	6211	2	139	9	N	126	178	1	160
06	9150 X	6443	-0-	-2707	-0-	6247	2	196	9	N	178	177	1	161
07	7781 X	6825	-0-	-956	-0-	6575	2	250	9	N	227	182	1	206
08	8773 X	6949	-0-	-1824	-0-	6694	2	255	9	N	232	377	1	61
09	6270 X	5356	-0-	-914	-0-	5172	2	184	9	N	167	180	1	48

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
FLOWERS A 27		WELL #:		1H	RRCID ->	284059	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8337 - 13220	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10413	2	398	9	N	362	372 1	94
05	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10562	2	359	9	N	326	179 1	241
06	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	9903	2	300	9	N	273	370 1	144
*07	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	9732	2	282	9	N	256	184 1	216
08	11160 X	9701	-0-	-1459	-0-	9445	2	256	9	N	233	357 1	92
09	10800 X	8129	-0-	-2671	-0-	7963	2	166	9	N	151		243

BLACK JACK 14		WELL #:		1H	RRCID ->	284092	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8575 - 12272	
04	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	10767	2	301	9	N	274	380 1	110
05	13020 X	11174	-0-	-1846	-0-	10879	2	295	9	N	268	187 1	191
06	11970 X	10640	-0-	-1330	-0-	10367	2	273	9	N	248	189 1	250
*07	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	10406	2	252	9	N	229	378 1	101
08	11656 X	10298	-0-	-1358	-0-	10090	2	208	9	N	189	183 1	107
09	11070 X	9822	-0-	-1248	-0-	9595	2	227	9	N	206	185 1	128

MADELINE 55-26 A		WELL #:		3H	RRCID ->	284457	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8222 - 15265	
04	20364 X	20364	-0-	-0-	-0-	19604	2	760	9	N	691	755 1	216
05	26567 X	23019	-0-	-3548	-0-	22237	2	782	9	N	711	732 1	195
06	23760 X	21682	-0-	-2078	-0-	20938	2	744	9	N	676	688 1	183
*07	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	21486	2	690	9	N	627	612 1	198
08	24521 X	22003	-0-	-2518	-0-	21251	2	752	9	N	684	556 1	326
09	22260 X	21211	-0-	-1049	-0-	20515	2	696	9	N	633	738 1	221

GATLIN 3		WELL #:		1H	RRCID ->	286193	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8459 - 12323	
04	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	7879	2	372	9	N	338	566 1	52
05	10385 X	8411	-0-	-1974	-0-	8181	2	230	9	N	209	166 1	95
06	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	7998	2	251	9	N	228	184 1	139
*07	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9106	2	406	9	N	369	375 1	133
08	8525 X	7290	-0-	-1235	-0-	6992	2	298	9	N	271	173 1	231
09	8250 X	5543	-0-	-2707	-0-	5292	2	251	9	N	228	372 1	87

GATLIN 3		WELL #:		2H	RRCID ->	287945	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8425 - 12539	
04	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5306	2	532	9	N	484	362 1	268
05	6386 X	5870	-0-	-516	-0-	5313	2	557	9	N	506	551 1	223
06	5940 X	5471	-0-	-469	-0-	5014	2	457	9	N	415	372 1	266
*07	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	4963	2	463	9	N	421	543 1	144
08	6231 X	5474	-0-	-757	-0-	5059	2	415	9	N	377	348 1	173
09	5850 X	5018	-0-	-832	-0-	4615	2	403	9	N	366	370 1	169

GATLIN 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288091	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8508 - 12508	
04	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	6661	2	707	9	N	643	567 1	235
05	7378 X	7242	-0-	-136	-0-	6531	2	711	9	N	646	732 1	149
06	6990 X	6849	-0-	-141	-0-	6198	2	651	9	N	592	556 1	185
*07	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6177	2	618	9	N	562	570 1	177
08	7626 X	6621	-0-	-1005	-0-	6005	2	616	9	N	560	553 1	184
09	7380 X	6524	-0-	-856	-0-	5944	2	580	9	N	527	541 1	170

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000							
FILLINGMIM				WELL #: 2055	RRCID -> 174567	COMPL. DATE 08/15/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7970	- 7999		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			221
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			221
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			221
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			221
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			221
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			221
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20											
FILLINGMIM				WELL #: 4055	RRCID -> 183743	COMPL. DATE 05/21/2001	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 7916	- 7948		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			158
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			158
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			158
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			158
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			158
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
ELM CREEK RANCH 47-34				WELL #: 1H	RRCID -> 285007	COMPL. DATE 02/08/2018	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 8575	- 16090		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	916	769	1	402
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	941	895	1	448
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	867	742	1	573
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	874	754	1	693
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	779	1128	1	344
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			344
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
READ TRUST "A"				WELL #: 1	RRCID -> 189964	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7904	- 8087		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
READ TRUST 'A'				WELL #: 2	RRCID -> 236969	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7924	- 8112		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)				40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
ETHEREEDGE GAS UNIT				WELL #: 5 U	RRCID -> 209101	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7613	- 7670		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			55
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	625	2	15	9	N	14			69
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			69
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			69
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			69
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			69

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

04	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-			18
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-			18
06	2580 N	2471	-0-	-109	-0-	2471	3			N	-0-			18
07	2573 N	2549	-0-	-24	-0-	2549	3			N	-0-			18
08	2573 N	2540	-0-	-33	-0-	2540	3			N	-0-			18
09	2460 N	2451	-0-	-9	-0-	2451	3			N	-0-			18

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

04	1620 N	824	-0-	-796	-0-	110	1	714	2	N	-0-			67
05	1736 N	914	-0-	-822	-0-	155	1	759	2	N	-0-			67
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	110	1	792	2	N	-0-			67
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	95	1	830	2	N	-0-			67
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	140	1	1898	2	N	-0-			67
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

04	1050 N	549	-0-	-501	-0-	150	1	399	2	N	-0-			101
05	806 N	627	-0-	-179	-0-	155	1	472	2	N	-0-			101
06	660 N	553	-0-	-107	-0-	150	1	403	2	N	-0-			101
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	145	1	582	2	N	-0-			101
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	N	-0-			101
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			101

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

04	840 N	766	-0-	-74	-0-	150	1	616	2	N	-0-					64
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	155	1	670	2	N	-0-					64
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	145	1	626	2	N	-0-					64
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	150	1	653	2	N	-0-					64
08	837 N	728	-0-	-109	-0-	155	1	573	2	N	-0-					64
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					64

FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

04	870 N	643	-0-	-227	-0-	135	1	508	2	N	-0-					197
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	140	1	512	2	N	-0-					197
06	630 N	578	-0-	-52	-0-	135	1	443	2	N	-0-					197
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	135	1	535	2	N	-0-					197
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	155	1	570	2	N	-0-					197
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
 THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
HALL		WELL #:		1019	RRCID ->	062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10516	- 10668	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

COOK		WELL #:		2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523	- 10671	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

HALL		WELL #:		2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540	- 10699	
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-			137
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-			137
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-			137
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	-0-			137
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-			137
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-			137

THORNE 18		WELL #:		1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517	- 10587	
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			80
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			80
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2	N	-0-			80
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2	N	-0-			80
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2	N	-0-			80
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			80

THORNE 76		WELL #:		1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10104	- 10526	
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	861	2	48	9	N	44	157
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	2	22	9	N	20	177
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	834	2	2	9	N	2	179
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-	179
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-	179
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	179

THORNE 18B		WELL #:		2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10082	- 10562	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10079	- 10337	
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1890	2	39	9	N	35	128
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2047	2	31	9	N	28	156
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	2	10	9	N	9	165
07	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1830	2	25	9	N	23	188
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2117	2	30	9	N	27	215
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	2	12	9	N	11	226

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10300 - 11611				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2		241
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241

LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9994 - 11326				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

LOCKE 60		WELL #:		3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF. 9428 - 11294				
04	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-			111
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			111
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			111
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			111
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			111
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			111

LOCKE 57		WELL #:		4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10022 - 11076				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

THORNE 75		WELL #:		4	RRCID ->	228368	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10346 - 11770				
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	175	2	19	9	N	17			207
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	168	2	17	9	N	15			222
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	150	2	13	9	N	12			234
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	142	2	19	9	N	17	181	1	70
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	143	2	13	9	N	12			82
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	117	2	33	9	N	30			112

ROGERS 61		WELL #:		3	RRCID ->	228719	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10216 - 11700				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS 61		WELL #:		4	RRCID ->	232601	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10050 - 11696				
04	1560	X	1213	-0-	-347	-0-	1213	2			N	-0-			92
05	1612	X	1143	-0-	-469	-0-	1137	2	6	9	N	5			97
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1320	2	54	9	N	49			146
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	2	20	9	N	18			164
*08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1799	2	28	9	N	25			189
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			204

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
THORNE 75		WELL #:		1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.10192	- 11880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195

THORNE 18B		WELL #:		4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	3	- 11738		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				72

THORNE 75		WELL #:		5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10406	- 11808			
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	310	2	22	9	N	20				99
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	310	2	23	9	N	21				120
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	291	2	11	9	N	10				130
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	289	2	4	9	N	4				134
08	341 N	258	-0-	-83	-0-	247	2	11	9	N	10				144
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	248	2	14	9	N	13				157

ROGERS 61		WELL #:		5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.10338	- 11782			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

THORNE 75		WELL #:		6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10358	- 11936			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185

LOCKE 57		WELL #:		2	RRCID ->	287172	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 9980	- 11360			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
07	14B2 EXT	1186	-0-	1186	1186	1186	2			N	-0-				132
08	14B2 EXT	2516	-0-	2516	3702	2516	2			N	-0-				132
09	14B2 EXT	618	-0-	618	4320	566	2	52	9	N	47				179

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC				040209											
HOBART RANCH				WELL #: 169		RRCID -> 034342		COMPL. DATE 08/24/1964		TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1430	3	2	9	N	2	2	8	43
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	3	1	9	N	1	1	8	43
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	1434	3	6	9	N	5	5	8	43
07	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	1042	3			N	-0-			43
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-			43
*09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-			43

HOBART RANCH				WELL #: 170		RRCID -> 035600		COMPL. DATE 02/02/1965		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076					
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1213	3	12	9	N	11	11	8	-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	3	4	9	N	4	4	8	-0-
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			N	-0-			-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
09	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1224	3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 270		RRCID -> 061341		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231					
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
05	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	3			N	-0-			-0-
06	1140	N	651	-0-	-489	-0-	649	3	2	9	N	2	2	8	-0-
07	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	3			N	-0-			-0-
08	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-			-0-
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 269		RRCID -> 061926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	360	-0-	360	-0-	360	3			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	730	-0-	730	-0-	730	3			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	478	-0-	478	-0-	1568	3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3069		RRCID -> 078672		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	1321	-0-	1321	-0-	1321	3			N	-0-			-0-

PETREE, CLEMMIE				WELL #: 2 A		RRCID -> 079982		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 470		RRCID -> 086897		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205					
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	3	8	9	N	7	7	8	-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1124	3	15	9	N	14	14	8	-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HOBART RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	- 11390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609	- 12366	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238	- 12382	
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	3	2 9	N	2	2 8		-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	3	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	3	4 9	N	4	4 8		-0-
07	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	810	-0-	-275	-0-	810	3		N	-0-			-0-
09	1080 N	927	-0-	-153	-0-	927	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840	- 11120	
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	3	2 9	N	2	2 8		-0-
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1694	3	3 9	N	3	3 8		-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	3	3 9	N	3	3 8		-0-
07	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
*09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		870	RRCID ->	093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317	- 12393	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETREE 3		WELL #:		3	RRCID ->	152071	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10740	- 11040	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		268	RRCID ->	156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030	- 12502	
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	832	3	12 9	N	11	11 8		-0-
05	589 N	250	-0-	-339	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	5	5 8		-0-
07	744 N	112	-0-	-632	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
PETREE 23		WELL #: 3		RRCID -> 158881		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 469		RRCID -> 166359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10832		- 11105		
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	913	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 368		RRCID -> 166360		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10864		- 11120		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 467		RRCID -> 167458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11306		PERF.10838		- 11100		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 569		RRCID -> 176577		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11301		PERF.10882		- 11149		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	21	-0-	21	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 669		RRCID -> 176581		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11253		PERF.10788		- 11132		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE		WELL #: 403		RRCID -> 179071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 7862		- 10070				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	909	-0-	909	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1171	-0-	1171	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1096	-0-	1096	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												CNTY: HEMPHILL					
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001												TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					15	
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					15	
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-					15	
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					15	
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					15	
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					15	

HOBART RANCH												WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HOBART RANCH												WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HOBART RANCH												WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HOBART RANCH												WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HOBART RANCH												WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HOBART RANCH												WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150			
04	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1676	3	10	9	N	9	9	8			-0-	
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1713	3		9	N	8	8	8			-0-	
06	1770 N	1743	-0-	-27	-0-	1733	3	10	9	N	9	9	8			-0-	
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-	
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-	
*09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	198893	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10849 - 11221		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04		1710 N	1603	-0-	-107	-0-	1596	3	7	9	N	6	6 8	-0-
05		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1654	3	7	9	N	6	6 8	-0-
06		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1673	3	9	9	N	8	8 8	-0-
07		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-		-0-
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-		-0-
09		1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #:	868	RRCID ->	206818	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10844 - 12497		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #:	968	RRCID ->	208665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10843 - 12511		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	512	-0-	512	-0-	512	3			N	-0-		-0-

PETREE 3				WELL #:	7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10756 - 12330		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #:	1268	RRCID ->	211631	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10900 - 12501		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	558	-0-	558	-0-	558	3			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	620	-0-	620	-0-	1178	3			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	594	-0-	594	-0-	1772	3			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #:	1270	RRCID ->	212021	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806 - 11817		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #:	1069	RRCID ->	212301	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10728 - 12371		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC												//CONT.// 040209									
HOBART RANCH												WELL #: 1170		RRCID -> 212799		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10719 - 12353	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

HOBART RANCH												WELL #: 1169		RRCID -> 212991		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10913 - 12421	
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	655	3	3	9	N	3	3	8			-0-				
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	N	2	2	8			-0-				
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	693	3	1	9	N	1	1	8			-0-				
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-				
08		465 N	11	-0-	-454	-0-	11	3			N	-0-					-0-				
*09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-				

PETREE 3												WELL #: 8		RRCID -> 213369		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10771 - 12366	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

HOBART RANCH												WELL #: 1368		RRCID -> 213373		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10791 - 12654	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-				

HOBART RANCH												WELL #: 969		RRCID -> 213415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10767 - 12386	
04		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2488	3	36	9	N	33	33	8			-0-				
05		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2535	3	35	9	N	32	32	8			-0-				
06		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2565	3	50	9	N	45	45	8			-0-				
07		2604 N	2601	-0-	-3	-0-	2601	3			N	-0-					-0-				
08		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-				
09		2580 N	2523	-0-	-57	-0-	2523	3			N	-0-					-0-				

HOBART RANCH												WELL #: 1468		RRCID -> 213552		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10926 - 12568	
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-				
05		589 N	552	-0-	-37	-0-	551	3	1	9	N	1	1	8			-0-				
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-				
07		558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-				
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-				
09		570 N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-				

HOBART RANCH												WELL #: 1269		RRCID -> 213998		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10790 - 12546	
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1626	3	25	9	N	23	23	8			-0-				
05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1693	3	28	9	N	25	25	8			-0-				
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1713	3	40	9	N	36	36	8			-0-				
07		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-				
08		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-				
*09		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
PETREE 3		WELL #: 9		RRCID -> 214039		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		2142 3	10 9	N	N	9	9 8			-0-
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		2212 3	11 9	N	N	10	10 8			-0-
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		2238 3	17 9	N	N	15	15 8			-0-
07	2232 N	2060	-0-	-172	-0-		2060 3		N	N	-0-				-0-
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-		2554 3		N	N	-0-				-0-
09	2160 N	2155	-0-	-5	-0-		2155 3		N	N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1568		RRCID -> 215727		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1569		RRCID -> 215895		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358							
04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-		2783 3	35 9	N	N	32	32 8			-0-
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-		2681 3	40 9	N	N	36	36 8			-0-
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-		2712 3	44 9	N	N	40	40 8			-0-
07	2697 N	2602	-0-	-95	-0-		2602 3		N	N	-0-				-0-
08	2697 N	2603	-0-	-94	-0-		2603 3		N	N	-0-				-0-
09	2610 N	2608	-0-	-2	-0-		2608 3		N	N	-0-				-0-

PETREE 3		WELL #: 10		RRCID -> 217104		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1469		RRCID -> 217284		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378							
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1213 3	19 9	N	N	17	17 8			-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1231 3	20 9	N	N	18	18 8			-0-
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1246 3	25 9	N	N	23	23 8			-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1239 3		N	N	-0-				-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1228 3		N	N	-0-				-0-
*09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1221 3		N	N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1369		RRCID -> 217322		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1370		RRCID -> 219104		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
PETREE 3		WELL #: 13		RRCID -> 219112		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 967		RRCID -> 220050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1470		RRCID -> 220056		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUMLER		WELL #: 502		RRCID -> 222916		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PETREE 3		WELL #: 12		RRCID -> 224878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332								
04	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3672	3	35	9	N	32	32	8			18
05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3750	3	41	9	N	37	37	8			18
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-	2	7			16
07	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					16
08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					16
*09	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					16

HOBART RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 229415		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505								
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1968		RRCID -> 229474		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508								
04	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2982	3	7	9	N	6	6	8			5
05	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3044	3	10	9	N	9	9	8			5
06	3000 N	3094	-0-	94	-0-	3080	3	14	9	N	13	13	8			5
07	3055 N	2961	-0-	-94	-0-	2961	3			N	-0-					5
08	3007 N	2785	-0-	-222	-0-	2785	3			N	-0-					5
09	2910 X	2695	-0-	-215	-0-	2695	3			N	-0-					5

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH				WELL #: 1867	RRCID -> 232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848	- 12638				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1668	RRCID -> 232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12598				
04	2400 X	1829	-0-	-571	-0-	1826	3	3	9	N	3	3	8		22
05	2449 X	1905	-0-	-544	-0-	1901	3	4	9	N	4	4	8		22
06	2100 N	1929	-0-	-171	-0-	1923	3	6	9	N	5	5	8		22
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-				22
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-				22
*09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-				22

HOBART RANCH				WELL #: 2268	RRCID -> 233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911	- 12563				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2168	RRCID -> 233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916	- 12603				
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	422	3	2	9	N	2	2	8		15
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	N	4	4	8		15
06	540 N	453	-0-	-87	-0-	447	3	6	9	N	5	5	8		15
07	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-				15
08	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-				15
09	450 N	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-				15

HOBART RANCH				WELL #: 2068	RRCID -> 234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10725	- 12653				
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	3	7	9	N	6	6	8		20
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1604	3	12	9	N	11	11	8		20
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1623	3	13	9	N	12	12	8		20
07	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	1242	3			N	-0-				20
08	1488 N	1040	-0-	-448	-0-	1040	3			N	-0-				20
09	1440 N	1118	-0-	-322	-0-	1118	3			N	-0-				20

HOBART RANCH				WELL #: 1669	RRCID -> 234573	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913	- 12558				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1768	RRCID -> 234669	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10880	- 12529				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 2368	RRCID -> 235150	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10941	- 12545		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639 3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528 3	1 9	N	1	1 8	-0-
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	534 3	1 9	N	1	1 8	-0-
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3		N	-0-		-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
*09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2768	RRCID -> 235486	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10852	- 12606		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

HOBART RANCH				WELL #: 2070	RRCID -> 235890	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10807	- 12449		
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1857 3	30 9	N	27	27 8	-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1903 3	20 9	N	18	18 8	-0-
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1925 3	24 9	N	22	22 8	-0-
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3		N	-0-		-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		N	-0-		-0-
*09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1570	RRCID -> 235900	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10872	- 12407		
04	1770 N	1764	-0-	-6	-0-	1761 3	3 9	N	3	3 8	-0-
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1793 3	2 9	N	2	2 8	-0-
06	1740 N	1527	-0-	-213	-0-	1523 3	4 9	N	4	4 8	-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		N	-0-		-0-
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		N	-0-		-0-
*09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1769	RRCID -> 237566	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10859	- 12400		
04	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2475 3	42 9	N	38	38 8	-0-
05	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2523 3	50 9	N	45	45 8	-0-
06	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2553 3	59 9	N	54	54 8	-0-
07	2573 X	2491	-0-	-82	-0-	2491 3		N	-0-		-0-
08	2573 N	2415	-0-	-158	-0-	2415 3		N	-0-		-0-
09	2490 N	2435	-0-	-55	-0-	2435 3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2668	RRCID -> 237567	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10724	- 12538		
04	1950 N	1864	-0-	-86	-0-	1857 3	7 9	N	6	6 8	20
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1892 3	12 9	N	11	11 8	20
06	1950 N	278	-0-	-1672	-0-	264 3	14 9	N	13	13 8	20
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3		N	-0-		20
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3		N	-0-		20
*09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		N	-0-		20

HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID -> 239031	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 12820	PERF.10879	- 12446		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HOBART RANCH		WELL #: 2067		RRCID -> 239033		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10811 - 12492						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 3368		RRCID -> 241774		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12827		PERF.10890 - 12510						
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	3	7	9	N	6	6	8		30
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1399	3	7	9	N	6	6	8		30
06	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	1415	3	10	9	N	9	9	8		30
07	1457	N	1155	-0-	-302	-0-	1155	3			N	-0-				30
08	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	3			N	-0-				30
09	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	1177	3			N	-0-				30

HOBART RANCH		WELL #: 3168		RRCID -> 242697		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 12804		PERF.10897 - 12507						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2968		RRCID -> 243900		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10792 - 12649						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2269		RRCID -> 244132		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10871 - 12502						
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	3	6	9	N	5	5	8		-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	3	6	9	N	5	5	8		-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	N	6	6	8		-0-
07	868	N	528	-0-	-340	-0-	528	3			N	-0-				-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-	-868				N	-0-				-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-	-870				N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1670		RRCID -> 244136		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11199 - 12523						
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	3	10	9	N	9	9	8		-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	3	2	9	N	2	2	8		-0-
06	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1223	3	7	9	N	6	6	8		-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-				-0-
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-				-0-
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1969		RRCID -> 244137		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12805		PERF.10759 - 12480						
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2821	3	4	9	N	4	4	8		13
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2931	3	10	9	N	9	9	8		13
06	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2965	3	11	9	N	10	10	8		13
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-				13
08	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	3			N	-0-				13
09	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	2483	3			N	-0-				13

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
HOBART RANCH		WELL #: 2167		RRCID -> 244143		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2079 3	30 9	N	27	27 8	-0-		
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2148 3	51 9	N	46	46 8	-0-		
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2173 3	68 9	N	62	62 8	-0-		
07	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2122 3		N	-0-		-0-		
08	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135 3		N	-0-		-0-		
09	2250	N	2094	-0-	-156	-0-	2094 3		N	-0-		-0-		

HOBART RANCH		WELL #: 2169		RRCID -> 244145		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496					
04	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2792 3	50 9	N	45	45 8	85		
05	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	2662 3	42 9	N	38	38 8	85		
06	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	2693 3		N	-0-	85 7	-0-		
07	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869 3		N	-0-		-0-		
08	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783 3		N	-0-		-0-		
09	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	2797 3		N	-0-		-0-		

HOBART RANCH		WELL #: 2369		RRCID -> 245615		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575					
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2095 3	41 9	N	37	37 8	-0-		
05	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	1570 3	14 9	N	13	13 8	-0-		
06	2070	N	1617	-0-	-453	-0-	1588 3	29 9	N	26	26 8	-0-		
07	2201	N	1629	-0-	-572	-0-	1629 3		N	-0-		-0-		
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-		-0-		
*09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3		N	-0-		-0-		

HOBART RANCH		WELL #: 3468		RRCID -> 245616		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590					
04	2340	X	2018	-0-	-322	-0-	2012 3	6 9	N	5	5 8	-0-		
05	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	2067 3	11 9	N	10	10 8	-0-		
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2091 3	4 9	N	4	4 8	-0-		
07	2108	X	2029	-0-	-79	-0-	2029 3		N	-0-		-0-		
08	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	2022 3		N	-0-		-0-		
09	2100	X	1969	-0-	-131	-0-	1969 3		N	-0-		-0-		

PETREE 3		WELL #: 14H		RRCID -> 246576		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12		
09	14B2	EXT	402	-0-	402	402	402 3		N	-0-		12		

PETREE 3		WELL #: 15H		RRCID -> 246578		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48		

HOBART RANCH		WELL #: 2069		RRCID -> 246579		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401					
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2177 3	31 9	N	28	28 8	-0-		
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2196 3	26 9	N	24	24 8	-0-		
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2222 3	35 9	N	32	32 8	-0-		
07	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	2148 3		N	-0-		-0-		
08	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2212 3		N	-0-		-0-		
09	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	2177 3		N	-0-		-0-		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH				WELL #: 1869	RRCID -> 247426	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10789	- 12483						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2567	RRCID -> 247427	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10773	- 12391						
04	2850 N	2756	-0-	-94	-0-	2706 3	50 9	N	45	45 8	-0-				
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2759 3	51 9	N	46	46 8	-0-				
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2791 3	72 9	N	65	65 8	-0-				
07	2852 N	2737	-0-	-115	-0-	2737 3		N	-0-		-0-				
08	2821 N	2716	-0-	-105	-0-	2716 3		N	-0-		-0-				
09	2850 N	2684	-0-	-166	-0-	2684 3		N	-0-		-0-				

HOBART RANCH				WELL #: 2568	RRCID -> 247429	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10810	- 12529						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

HOBART RANCH				WELL #: 3668	RRCID -> 248794	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10877	- 12491						
04	300 N	106	-0-	-194	-0-	106 3		N	-0-		-0-				
05	651 N	383	-0-	-268	-0-	380 3	3 9	N	3	3 8	-0-				
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	663 3	6 9	N	5	5 8	-0-				
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		-0-				
08	372 N	196	-0-	-176	-0-	196 3		N	-0-		-0-				
09	630 N	517	-0-	-113	-0-	517 3		N	-0-		-0-				

HOBART RANCH				WELL #: 2467	RRCID -> 248796	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10800	- 12475						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

HOBART RANCH				WELL #: 1770	RRCID -> 258704	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10807	- 12535						
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1898 3	9 9	N	8	8 8	-0-				
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1981 3	9 9	N	8	8 8	-0-				
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2004 3	12 9	N	11	11 8	-0-				
07	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	1924 3		N	-0-		-0-				
08	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	1935 3		N	-0-		-0-				
09	2010 N	1897	-0-	-113	-0-	1897 3		N	-0-		-0-				

HOBART RANCH				WELL #: 4068	RRCID -> 258705	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10806	- 12445						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25				

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2517	3	33	9	N	30	30	8			50
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2583	3	42	9	N	38	38	8			50
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2613	3	56	9	N	51	51	8			50
07	2635 N	2557	-0-	-78	-0-	2557	3			N	-0-					50
08	2635 N	2384	-0-	-251	-0-	2384	3			N	-0-					50
09	2670 N	2610	-0-	-60	-0-	2610	3			N	-0-					50

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	2	Y	-0-					132
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	45	1	1203	2	Y	-0-					132
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	46	1	1172	2	Y	-0-					132
07	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	45	1	1191	2	Y	-0-					132
08	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	39	1	1132	2	Y	-0-					132
09	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	43	1	1110	2	Y	-0-					132

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

04	900 N	703	-0-	-197	-0-	703	2			Y	-0-					26
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	4	1	797	2	Y	-0-					26
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					26
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	Y	1					27
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	2			Y	-0-					27
09	810 N	532	-0-	-278	-0-	532	2			Y	-0-					27

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
YOUNG 66														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 073056														
WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOWELL														
WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048														
04	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1121	2	6	9	Y	5	11	1	54
05	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1133	2	10	9	Y	9	3	1	57
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12	1	1	68
07	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1149	2	14	9	Y	13			81
08	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1125	2	17	9	Y	15			96
09	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1108	2	15	9	Y	14	74	1	33

CHEEK														
WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART														
WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151														
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-			40
05	403 N	295	-0-	-108	-0-	4	1	291	2	Y	-0-			40
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-			40
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			40
08	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-			40
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-			40

LITTLE														
WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2021														

JONES, MARY														
WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132														
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	81	1	2152	2	N	16	1	1	62
						18	9							
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	83	1	2193	2	N	11	1	8	72
						12	9							
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	81	1	2072	2	N	13			85
						14	9							
07	2325 N	2219	-0-	-106	-0-	80	1	2125	2	N	13			98
						14	9							
08	2294 N	2138	-0-	-156	-0-	71	1	2048	2	N	17			115
						19	9							
09	2160 N	2123	-0-	-37	-0-	79	1	2029	2	N	14	80	1	48
						15	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
CLARK														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 073056														
WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	103	1	2756	2	Y	42	1	1	120
05	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	46	9	2773	2	Y	44	78	1	86
06	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	104	1	2782	2	Y	8			94
07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	48	9	2815	2	Y	9			103
08	2883 N	2755	-0-	-128	-0-	109	1	2663	2	Y	-0-			103
*09	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	10	9	2671	2	Y	25			128
						28	9							
PRESCOTT														
WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236														
04	1200 N	612	-0-	-588	-0-	61	1	550	2	Y	1	1	8	-0-
05	1116 N	769	-0-	-347	-0-	1	9	705	2	Y	1	1	8	-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	63	1	972	2	Y	-0-			-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1	9	960	2	Y	-0-			-0-
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	267	1	725	2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	965	-0-	-265	-0-	299	1	639	2	Y	-0-			-0-
						319	1							
						326	1							
SAVAGE, BETTY B.														
WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	680	2	N	-0-			15
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	74	1	2149	2	N	-0-			15
*09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	49	1	1261	2	N	-0-			15
HOBART 67														
WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JONES, MARY														
WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
PETREE														
WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058319	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	10696 - 12688	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			45
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-			45
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			45
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			45
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			45
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			45

NORRIS		WELL #:		1029 U	RRCID ->	058980	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.	10950 - 12034	
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	687	2	N	16		34
						18	9						
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	699	2	N	11	1 8	44
						12	9						
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	N	-0-		44
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	N	1		45
						1	9						
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	28	1	809	2	N	26		71
						29	9						
*09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	738	2	N	13	57 1	27
						14	9						

YOUNG 65		WELL #:		4	RRCID ->	059079	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	832 - 10962	
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1445	2	6	9	Y	5		42
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-		42
06	1500 N	1143	-0-	-357	-0-	1141	2	2	9	Y	2		44
07	1488 N	1129	-0-	-359	-0-	1129	2			Y	-0-		44
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	Y	1		45
*09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-		45

NORRIS -44-		WELL #:		1	RRCID ->	060744	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10630 - 10742	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-		42
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-		42
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-		42
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-		42
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	Y	-0-		42
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-		42

YOUNG 66		WELL #:		5	RRCID ->	061542	COMPL. DATE	10/28/1974	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10817 - 10890	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NORRIS		WELL #:		2029	RRCID ->	061562	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10594 - 10744	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
THORNE		WELL #:		3	RRCID ->	061665	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10752	- 11848	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	570 N	496	-0-	-74	-0-	8 1	475 2	Y	12	12 1	3 8	84	
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	13 9	450 2	Y	15	3 1	3 8	93	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	8 1	424 2	Y	23	2 1		114	
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25 9	445 2	Y	12			126	
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	8 1	464 2	Y	10			136	
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	11 9	480 2	Y	37	1 1	2 8	170	
						41 9							

HOWELL 72		WELL #:		3	RRCID ->	061747	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10622	- 10919	
04	2550 N	2474	-0-	-76	-0-	2430 2	44 9	Y	40			147	
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2590 2	30 9	Y	27			174	
06	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2622 2	44 9	Y	40	178 1		36	
07	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2730 2	37 9	Y	34			70	
08	2728 X	2727	-0-	-1	-0-	2691 2	36 9	Y	33			103	
09	2670 X	2655	-0-	-15	-0-	2620 2	35 9	Y	32			135	

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		3	RRCID ->	062725	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619	- 10729	
04	960 N	883	-0-	-77	-0-	32 1	851 2	Y	-0-			2	
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	33 1	878 2	Y	-0-			2	
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	33 1	845 2	Y	-0-			2	
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	35 1	918 2	Y	-0-			2	
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	34 1	976 2	Y	-0-			2	
*09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	37 1	943 2	Y	-0-			2	

ARRINGTON		WELL #:		3064	RRCID ->	063734	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12640	PERF.10796	- 11900	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HOWELL 72		WELL #:		4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10632	- 10870	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10707	- 10978	
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14 1	360 2	Y	-0-			10	
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	14 1	369 2	Y	-0-			10	
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	14 1	363 2	Y	-0-			10	
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	14 1	370 2	Y	-0-			10	
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	12 1	349 2	Y	-0-			10	
*09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	14 1	349 2	Y	-0-			10	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
NORRIS		WELL #:		3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10572	- 10689	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1205 2	Y	-0-			24
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1240 2	Y	-0-			24
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	47	1	1192 2	Y	-0-			24
07	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	44	1	1162 2	Y	-0-			24
08	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	36	1	1045 2	Y	-0-			24
09	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	45	1	1147 2	Y	-0-			24

SAVAGE, BETTY A.				WELL #:	4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619	- 10891
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	23	1	606 2	Y	-0-			-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625 2	Y	-0-			-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	606 2	Y	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	24	1	628 2	Y	-0-			-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603 2	Y	-0-			-0-
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	589 2	Y	-0-			-0-

HOOVER				WELL #:	2	RRCID ->	065206	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10587	- 10829
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YOUNG 65				WELL #:	8	RRCID ->	066364	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10703	- 10980
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PYEATT				WELL #:	1019	RRCID ->	068659	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10592	- 10820
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2021													

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	068951	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	11303	PERF.10752	- 11020
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	859	2	17 9	N	15			60
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1168	2	9 9	N	8			68
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	977	2	18 9	N	16			84
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1125	2	9 9	N	8			92
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14 9	N	13			105
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	29	107 1		27

LITTLE				WELL #:	2030	RRCID ->	069059	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10541	- 10674
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			235
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			235
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			235
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			235
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			235
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			235

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LITTLE		WELL #:		3030	RRCID ->	069061	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	10692	PERF.10523 -	10629		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

LITTLE 43		WELL #:		1043 L	RRCID ->	069155	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10557 -	10643		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	069589	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10710 -	10956		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE		WELL #:		4030	RRCID ->	069843	COMPL. DATE	10/27/1976	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10484 -	10642		
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-			2
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			2
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			2
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-			2
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-			2
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-			2

PYEATT		WELL #:		2019	RRCID ->	070349	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10520 -	10680		
04	930 N	865	-0-	-65	-0-	30	1	835	2	Y	-0-			-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	947	2	Y	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	Y	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	Y	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	778	-0-	-92	-0-	30	1	748	2	Y	-0-			-0-

ARRINGTON		WELL #:		4064	RRCID ->	070999	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10503 -	10812		
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	30	1	402	2	Y	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	Y	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	Y	-0-			-0-
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	Y	-0-			-0-

NORRIS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	071379	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 -	10744		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CLARK				WELL #:	4	RRCID ->	071851	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10649 - 10886	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	36	1	969	2	Y	-0-			1
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	37	1	984	2	Y	-0-			1
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	2	Y	-0-			1
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	40	1	1052	2	Y	-0-			1
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	38	1	1097	2	Y	-0-			1
*09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	-0-			1

NORRIS				WELL #:	4029	RRCID ->	072545	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10630 - 10750	
04	2220 N	2205	-0-	-15	-0-	80	1	2125	2	Y	-0-			20
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	83	1	2202	2	Y	-0-			20
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	84	1	2154	2	Y	-0-			20
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	83	1	2190	2	Y	-0-			20
08	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	71	1	2058	2	Y	-0-			20
09	2190 N	2087	-0-	-103	-0-	78	1	2009	2	Y	-0-			20

JONES, MARY				WELL #:	3	RRCID ->	072546	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10750 - 11003	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, MARY				WELL #:	4	RRCID ->	073120	COMPL. DATE	09/20/1977	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10748 - 10836	
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	2	Y	-0-			1
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	2	Y	-0-			1
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	48	1	1227	2	Y	-0-			1
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	51	1	1348	2	Y	-0-			1
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	45	1	1304	2	Y	-0-			1
*09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	50	1	1283	2	Y	-0-			1

NORRIS				WELL #:	4	RRCID ->	073516	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	10705 - 11012	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		1

NORRIS				WELL #:	4404	RRCID ->	073952	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10584 - 10711	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			10
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			10
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			10
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			10
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-			10
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			10

PETREE				WELL #:	3	RRCID ->	073953	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10679 - 11008	
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	Y	-0-			39
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	Y	-0-			39
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	11	1	285	2	Y	-0-			39
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	11	1	296	2	Y	-0-			39
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	9	1	258	2	Y	-0-			39
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	10	1	254	2	Y	-0-			39

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
PETREE													WELL #: 4		RRCID -> 074791		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10694 - 10984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
04	450 N	283	-0-	-167	-0-	10	1	273	2	Y	-0-	-0-						26				
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	10	1	266	2	Y	-0-	-0-						26				
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-	-0-						26				
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-	-0-						26				
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-	-0-						26				
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-						26				

MAXWELL													WELL #: 1018		RRCID -> 075707		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10497 - 10638	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-				

SHALLER, FRANK													WELL #: 2		RRCID -> 077429		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7304 - 10608	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT						-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT						-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT						-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT						-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT						-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT						-0-				

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-													WELL #: 11 L		RRCID -> 077921		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10320 - 10352	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT						-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT						-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT						-0-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT						-0-				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT						-0-				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT						-0-				

CLARK													WELL #: 5		RRCID -> 078496		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10661 - 10947	
04	2010 N	1942	-0-	-68	-0-	69	1	1828	2	Y	41	1	1					92				
						45	9															
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	71	1	1874	2	Y	30	97	1					25				
						33	9															
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	71	1	1815	2	Y	6							31				
						7	9															
07	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	69	1	1811	2	Y	24							55				
						26	9															
08	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	61	1	1766	2	Y	18							73				
						20	9															
09	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	65	1	1663	2	Y	19							92				
						21	9															

HOBART 49													WELL #: 1		RRCID -> 078598		COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10990 - 11148	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 073056														
HOWELL 72														
WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1397	2	21	9	Y	19		129
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1489	2	15	9	Y	14		143
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1448	2	21	9	Y	19		162
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1501	2	18	9	Y	16		178
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1480	2	17	9	Y	15		193
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	Y	1	172 1	22

RISLEY														
WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHEEK														
WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

THORNE														
WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NORRIS														
WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005														
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	2	N	-0-		-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	-0-		-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	436	2	N	-0-		-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	17	1	443	2	N	-0-		-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	15	1	424	2	N	-0-		-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	16	1	419	2	N	-0-		-0-

RISLEY														
WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JONES, MARY														
WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988														
04	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	48	1	1268	2	N	-0-		1
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	50	1	1319	2	N	-0-		1
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1290	2	N	-0-		1
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1319	2	N	-0-		1
08	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	43	1	1252	2	N	-0-		1
09	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	48	1	1218	2	N	-0-		1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056																		
PETREE		WELL #:		2205	RRCID ->	080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.10702	- 11020										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1		10						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10						
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1		2						
ARRINGTON													WELL #: 5064		RRCID ->	080652	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10708	- 10850
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
SAVAGE, BETTY B.													WELL #: 5		RRCID ->	080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10736	- 10935
04		300 N	286	-0-	-14	-0-	10	1	276	2	Y	-0-				-0-						
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	2	Y	-0-				-0-						
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-				-0-						
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	Y	-0-				-0-						
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	26	1	762	2	Y	-0-				-0-						
*09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	Y	-0-				-0-						
NORRIS -44-													WELL #: 5		RRCID ->	081935	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10581	- 10880
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	44	1	1179	2	Y	-0-				17						
05		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	46	1	1234	2	Y	-0-				17						
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	46	1	1183	2	Y	-0-				17						
07		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	47	1	1252	2	Y	-0-				17						
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	44	1	1272	2	Y	-0-				17						
*09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	2	Y	-0-				17						
HOBART													WELL #: 3		RRCID ->	084156	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10756	- 11314
04		1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1596	2	4	9	Y	4	4	8		49						
05		1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1526	2	6	9	Y	5	5	8		49						
06		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1734	2	9	9	Y	8	5	1	3 8	49						
07		1643 N	1018	-0-	-625	-0-	1016	2	2	9	Y	2	2	1		49						
08		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1752	2	4	9	Y	4	2	1	2 8	49						
*09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-				49						
PYEATT													WELL #: 3019		RRCID ->	088792	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10493	- 10662
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
CLARK													WELL #: 6		RRCID ->	092579	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10629	- 10862
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-				30						
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	Y	-0-				30						
06		330 N	313	-0-	-17	-0-	12	1	301	2	Y	-0-				30						
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	12	1	318	2	Y	-0-				30						
08		341 N	253	-0-	-88	-0-	8	1	245	2	Y	-0-				30						
09		300 N	258	-0-	-42	-0-	10	1	248	2	Y	-0-				30						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	Y	-0-					-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	Y	-0-					-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	Y	-0-					-0-
*09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2021

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

04	900 N	886	-0-	-14	-0-	-0-	32	1	854	2	Y	-0-					1
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	Y	-0-					1
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	866	2	Y	-0-					1
07	930 N	917	-0-	-13	-0-	-0-	33	1	884	2	Y	-0-					1
08	930 N	861	-0-	-69	-0-	-0-	29	1	832	2	Y	-0-					1
09	900 N	798	-0-	-102	-0-	-0-	30	1	768	2	Y	-0-					1

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

04	14B2 EXT	145	-0-	145	145	145	5	1	140	2	Y	-0-					80
05	14B2 EXT	16	-0-	16	161	161	1	1	15	2	Y	-0-					80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161	161					Y	1	52	1			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161	161					Y	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161	161					Y	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161	161					Y	-0-	27	1			2

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
NORRIS -44-				WELL #:	7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10588 -	10846		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	840 N	804	-0-	-36	-0-	-0-	29	1	775	2	Y	-0-	-0-	-0-	49
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	863	2	Y	-0-	-0-	-0-	49
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	-0-	32	1	807	2	Y	-0-	-0-	-0-	49
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	Y	-0-	-0-	-0-	49
08	899 N	821	-0-	-78	-0-	-0-	27	1	794	2	Y	-0-	-0-	-0-	49
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	-0-	31	1	802	2	Y	-0-	-0-	-0-	49

NORRIS -29-				WELL #:	7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10674 -	10892		
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	503	2	Y	-0-	-0-	-0-	14
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	510	2	Y	-0-	-0-	-0-	14
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	-0-	19	1	490	2	Y	-0-	-0-	-0-	14
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-	19	1	494	2	Y	-0-	-0-	-0-	14
08	527 N	483	-0-	-44	-0-	-0-	16	1	467	2	Y	-0-	-0-	-0-	14
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	-0-	18	1	460	2	Y	-0-	-0-	-0-	14

SAVAGE, BETTY A.				WELL #:	7	RRCID ->	098559	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10722 -	10966		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PETREE				WELL #:	6	RRCID ->	099524	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12874	PERF.10743 -	12752		
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	936	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	970	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	944	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	909	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	889	2	Y	-0-	-0-	-0-	1

JONES, MARY				WELL #:	7	RRCID ->	100222	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10740 -	10961		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	32

LITTLE				WELL #:	6030	RRCID ->	100443	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10534 -	10656		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

PETREE				WELL #:	7	RRCID ->	100598	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	11077	PERF.10721 -	11047		
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1026	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1055	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1047	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1061	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
*09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	983	2	Y	-0-	-0-	-0-	1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOBART				WELL #:	5	RRCID ->	101073	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10810 - 11060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PYEATT				WELL #:	4019	RRCID ->	104892	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10816
04	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	30	1	1784	2	Y	-0-	1
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1959	2	Y	-0-	1
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	30	1	1864	2	Y	-0-	1
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	2	Y	-0-	1
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	31	1	1900	2	Y	-0-	1
*09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	30	1	1747	2	Y	-0-	1

YOUNG 65				WELL #:	15	RRCID ->	106232	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	-0-	-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-	-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-	-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	31	1	419	2	Y	-0-	-0-
08	465 N	173	-0-	-292	-0-	31	1	142	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	5	-0-	-445	-0-	5	1			Y	-0-	-0-

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	6 L	RRCID ->	107019	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7670 - 11012
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT	74
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT	74
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT	74
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT	74
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT	74
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT	74

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	5 L	RRCID ->	107212	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10722 - 10993
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	110124	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10774 - 11036
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	20
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-	20
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	20
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	20
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	20

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	7 L	RRCID ->	111024	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580 - 10935
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-	25
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	N	3	28
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	616	2	22	9	N	20	48
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	630	2	19	9	N	17	65
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	612	2	21	9	N	19	84
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	12	23 1 73

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
NORRIS		WELL #:		8	RRCID ->	111119	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10674 - 11024		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	149 1	3971 2	Y	61			91
05		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	67 9	3732 2	Y	53			144
06		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	58 9	3163 2	Y	17			161
07		3379 X	3242	-0-	-137	-0-	124 1	3124 2	Y	-0-			161
*08		3379 X	3107	-0-	-272	-0-	19 9	3003 2	Y	-0-			161
*09		3270 X	3083	-0-	-187	-0-	118 1	2967 2	Y	-0-	117 1		44

PETREE		WELL #:		9	RRCID ->	112375	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	11093	PERF.10665 - 10998		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

NORRIS -44-		WELL #:		8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10629 - 10807		
04		1680 N	1582	-0-	-98	-0-	57 1	1525 2	Y	-0-			24
05		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	71 1	1887 2	Y	17			41
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	19 9	1531 2	Y	17	22 1		36
07		1550 N	413	-0-	-1137	-0-	60 1	394 2	Y	4			40
08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	15 1	1999 2	Y	23			63
09		1500 N	234	-0-	-1266	-0-	4 9	225 2	Y	-0-	11 1		52

HOWELL 72		WELL #:		7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10630 - 10910		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RISLEY		WELL #:		407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.10570 - 10838		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWELL 72		WELL #:		6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 762 - 10904		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
JONES, MARY													WELL #: 8		RRCID -> 114109		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10752 - 10980	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE				
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	65	1	1720	2	Y	-0-					50					
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	66	1	1742	2	Y	-0-					50					
06		1650 N	1631	-0-	-19	-0-	61	1	1570	2	Y	-0-					50					
07		1705 N	1678	-0-	-27	-0-	61	1	1617	2	Y	-0-					50					
08		1705 N	1552	-0-	-153	-0-	52	1	1500	2	Y	-0-					50					
09		1620 N	1576	-0-	-44	-0-	59	1	1517	2	Y	-0-					50					

SAVAGE, BETTY -C-													WELL #: 9		RRCID -> 114119		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10688 - 10951	
04		1470 N	1418	-0-	-52	-0-	51	1	1347	2	Y	18	4	1			30					
05		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	52	1	1369	2	Y	3	1	1			32					
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	52	1	1342	2	Y	1	1	1			32					
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	53	1	1411	2	Y	-0-					32					
08		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	46	1	1344	2	Y	-0-					32					
*09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	52	1	1324	2	Y	61	41	1			52					
							67	9														

HOBART 67													WELL #: 3		RRCID -> 114167		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 11280		PERF.10739 - 10920	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

BROWN, J. T. ET AL -B-													WELL #: 14		RRCID -> 115298		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 12128		PERF.10264 - 10279	
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					163					
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					163					
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					163					
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					163					
08		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					163					
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					163					

ARRINGTON													WELL #: 6064		RRCID -> 117352		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 11007		PERF.10512 - 10784	
04		T. A.	5	-0-	5	-0-	484	5	2		Y	-0-					-0-					
05		T. A.	2	-0-	2	-0-	486	2	2		Y	-0-					-0-					
06		T. A.	1	-0-	1	-0-	487	1	2		Y	-0-					-0-					
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	487				Y	-0-					-0-					
08		T. A.	1	-0-	1	-0-	488	1	2		Y	-0-					-0-					
09		T. A.	3	-0-	3	-0-	491	3	2		Y	-0-					-0-					

THORNE													WELL #: 5073		RRCID -> 117630		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 11410		PERF.10548 - 10631	
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1336	2	20	9	Y	18					109					
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1404	2	12	9	Y	11					120					
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1367	2	14	9	Y	13					133					
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	Y	15					148					
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1387	2	18	9	Y	16					164					
09		1170 N	336	-0-	-834	-0-	333	2	3	9	Y	3					167					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056									
THORNE		WELL #: 6073		RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10557	- 10800	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2124	2	39	9	Y	35	24
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2209	2	24	9	Y	22	46
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2138	2	21	9	Y	19	65
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2197	2	20	9	Y	18	83
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2181	2	19	9	Y	17	100
*09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2112	2	14	9	Y	13	113

ARRINGTON		WELL #: 7064		RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10786	- 10854	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

YOUNG		WELL #: 1066		RRCID ->	121096	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10828	- 12288	
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	2988	2	106	9	Y	96	132
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3426	2	56	9	Y	51	71
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3181	2	58	9	Y	53	124
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3224	2	51	9	Y	46	97
08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3208	2	64	9	Y	58	155
*09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3008	2	2	9	Y	2	62

BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #: 11		RRCID ->	122308	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10403	- 10540	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLOWERS, LOIS		WELL #: 4		RRCID ->	126507	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10596	- 10776	
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2058	2	26	9	Y	24	234
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-	234
06	2280 N	1913	-0-	-367	-0-	1891	2	22	9	Y	20	77
07	2139 N	2006	-0-	-133	-0-	2000	2	6	9	Y	5	82
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2000	2	69	9	Y	63	145
*09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2221	2	46	9	Y	42	187

LITTLE		WELL #: 7030		RRCID ->	137901	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	12440	PERF.10548	- 10759	
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	Y	15	88
						17	9					
05	465 N	109	-0-	-356	-0-	31	1	76	2	Y	2	90
						2	9					
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	Y	23	113
						25	9					
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	13	126
						14	9					
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	13	139
						14	9					
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	Y	14	153
						15	9					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
JONES, MARY		WELL #: 9-L		RRCID -> 139783		COMPL. DATE 10/11/1991			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44-		WELL #: 10		RRCID -> 140040		COMPL. DATE 11/19/1991			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798							
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	54	1	1441	2	Y	30					135
						33	9									
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1541	2	Y	30					165
						33	9									
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	52	1	1333	2	Y	28	167	1			26
						31	9									
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	54	1	1437	2	Y	25					51
						28	9									
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	51	1	1484	2	Y	20					71
						22	9									
*09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	57	1	1457	2	Y	64					135
						70	9									

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 12		RRCID -> 146916		COMPL. DATE 10/04/1993			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456							
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					95
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					95
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					95
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					95
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					95
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					95

YOUNG 66		WELL #: 17		RRCID -> 147572		COMPL. DATE 11/06/1993			TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062							
04	540 N	370	-0-	-170	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	362	-0-	-165	-0-	31	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	30	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	Y	-0-					-0-
*09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON		WELL #: 9064		RRCID -> 148040		COMPL. DATE 01/01/1994			TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754							
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
*09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72		WELL #: 8		RRCID -> 149920		COMPL. DATE 05/30/1994			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915							
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1271	2	20	9	Y	18					108
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	Y	14					122
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2		2	Y	2					124
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					124
08	1209 N	287	-0-	-922	-0-	287	2			Y	-0-					124
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	5	128	1			1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056							
ARRINGTON RANCH										WELL #: 8053		RRCID -> 151111		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					49
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08		2 N		-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-					49
*09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-					49

CHEEK										WELL #: 307		RRCID -> 152066		COMPL. DATE 11/06/1994		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D-										WELL #: 13		RRCID -> 153881		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377	
04		210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					124
05		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					124
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					124
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					124
08		186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					124
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					124

BROWN, J. T. ET AL "D"										WELL #: 14		RRCID -> 155770		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408	
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	283	2	10	9	N	9					79
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					80
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					80
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					80
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					80
*09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					80

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"										WELL #: 13R		RRCID -> 158210		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432	
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					222
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20	195	1			47
06		840 N	825	-0-	-15	-0-	808	2	17	9	N	15					62
07		868 N	802	-0-	-66	-0-	788	2	14	9	N	13					75
08		868 N	784	-0-	-84	-0-	776	2	8	9	N	7					82
09		840 N	750	-0-	-90	-0-	733	2	17	9	N	15					97

CAMPBELL, J. W.										WELL #: 2		RRCID -> 158504		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672	
04		3750 X	3713	-0-	-37	-0-	3651	2	62	9	Y	56					154
05		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3946	2	87	9	Y	79	24	1	10	8	199
06		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3816	2	9	9	Y	8	5	8			202
07		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3892	2	13	9	Y	12	12	8			202
08		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3865	2	13	9	Y	12	4	8			210
09		3630 X	3603	-0-	-27	-0-	3593	2	10	9	Y	9	169	1			50

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"										WELL #: 14		RRCID -> 158596		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BROWN, J. T. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	164569	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10314 - 10352			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		15	RRCID ->	166916	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10310 - 10328			
04	780	N	430	-0-	-350	-0-	430	2		N	-0-				35
05	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2		N	-0-				35
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2		N	-0-				35
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-				35
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-				35
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2		N	-0-				35
JARVIS, BILLY & SONS, INC.		WELL #:		7H	RRCID ->	169961	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10830 - 13135			
04	11100	X	10395	-0-	-705	-0-	10273	2	122	9	N	111			265
05	11377	X	10852	-0-	-525	-0-	10679	2	173	9	N	157	170	1	252
06	11100	X	9805	-0-	-1295	-0-	9742	2	63	9	N	57	186	1	123
07	11470	X	10079	-0-	-1391	-0-	9928	2	151	9	N	137			260
08	11470	X	9919	-0-	-1551	-0-	9900	2	19	9	N	17			277
09	10500	X	8859	-0-	-1641	-0-	8844	2	15	9	N	14	195	1	96
THORNE		WELL #:		7073	RRCID ->	187427	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10572 - 11087			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
RISLEY		WELL #:		507	RRCID ->	193203	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10592 - 10838			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ARRINGTON		WELL #:		1064	RRCID ->	194395	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10536 - 10784			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MILOM, OCA		WELL #:		201	RRCID ->	194874	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7903 - 11030			
04	T. A.		1735	-0-	1735	14980	1729	2	6	9	N	5			70
05	T. A.		1724	-0-	1724	16704	1715	2	9	9	N	8			78
06	T. A.		2038	-0-	2038	18742	2038	2			N	-0-			78
07	20204	X	1462	-0-	-18742	-0-	1462	2			N	-0-			78
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			78
09	2040	N	1526	-0-	-514	-0-	1509	2	17	9	N	15	66	1	27

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART 49				WELL #:	2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727 - 11128		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2		Y	-0-			25
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	1	1	63	2	Y	-0-		25
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2		Y	-0-			25
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-			25
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			25
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	116	2	13	9	Y	12		37

HOBART RANCH 50				WELL #:	5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110		
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-			-0-
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	2	1	441	2	Y	-0-		-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2		Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20				WELL #:	2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11394		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50

HOBART 49				WELL #:	3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931 - 11200		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH				WELL #:	1164	RRCID ->	197734	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10554 - 10810		
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			9
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			9
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			9
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			9
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			9
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			9

HOBART 49				WELL #:	4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926 - 11924		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBART 49				WELL #:	8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850 - 11121		
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446	- 10466		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOWELL 72		WELL #:		9	RRCID ->	199138	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10605	- 10875		
04	3180	X	2856	-0-	-324	-0-	2826	2	30	9	Y	27		61
05	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	3163	2	22	9	Y	20	1 8	80
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3114	2	34	9	Y	31		111
07	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3093	2	24	9	Y	22		133
08	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	3086	2	28	9	Y	25		158
09	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	2853	2	24	9	Y	22		180

HOBART RANCH 20		WELL #:		3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10870	- 11734		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNG 65		WELL #:		16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10790	- 11168		
04	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1660	2	6	9	Y	5	1 8	28
05	1147	N	972	-0-	-175	-0-	970	2	2	9	Y	2	1 8	29
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	Y	6		35
07	1581	N	982	-0-	-599	-0-	982	2			Y	-0-		35
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1643	2	4	9	Y	4		39
09	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	1417	2	9	9	Y	8		47

HOBART 49		WELL #:		7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10962	- 11999		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNG 66		WELL #:		8	RRCID ->	199981	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10850	- 10916		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		5	RRCID ->	200311	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10930	- 11811		
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2450	2	13	9	Y	12	12 8	98
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2342	2	18	9	Y	16	16 8	98
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2132	2	20	9	Y	18	10 1	101
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2116	2	22	9	Y	20	4 1	117
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2052	2	9	9	Y	8	4 1	117
*09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-	4 8	117

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980														
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	4	1	1249	2	Y	17	6 8	75
							19	9						
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1178	2	10	9	Y	9	9 8	75
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1075	2	14	9	Y	13	9 1 4 8	75
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	4	1	1011	2	Y	3	3 1	75
							3	9						
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	Y	6	3 1 3 8	75
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-		75

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		4
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-			131	2	Y	18		22
06	14B2	EXT	35	-0-	35	-0-	35	2	20	9	Y	-0-		22
07	14B2	EXT	15	-0-	15	-0-	50	2			Y	-0-		22
08	14B2	EXT	21	-0-	21	-0-	71	2			Y	-0-		22
09	14B2	EXT	29	-0-	29	-0-	100	2			Y	-0-		22

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954														
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	36	1	959	2	Y	-0-		11
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	Y	-0-		11
06	990	N	765	-0-	-225	-0-	29	1	736	2	Y	-0-		11
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	994	2	Y	-0-		11
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	35	1	1017	2	Y	-0-		11
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	991	2	Y	-0-		11

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	2	Y	-0-			20
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			20
06	330 N	262	-0-	-68	-0-	2	1	260	2	Y	-0-			20
07	341 N	215	-0-	-126	-0-	1	1	214	2	Y	-0-			20
08	341 N	172	-0-	-169	-0-	1	1	171	2	Y	-0-			20
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	1	1	150	2	Y	-0-			20

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

04	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	1373	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
05	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	4	1	1362	2	Y	5	5	8	-0-
06	1410 N	1299	-0-	-111	-0-	1290	2	9	9	Y	8	5	1	3 8 -0-
07	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1283	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1252	2	4	9	Y	4	2	1	2 8 -0-
09	1290 N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART RANCH 50		WELL #:		13	RRCID ->	204308	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10904	- 12666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOBART RANCH 20		WELL #:		10	RRCID ->	204632	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10958	- 12670		
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1952	2	6	9	Y	5	5	8	37
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	4	1	1945	2	Y	9	9	8	37
						10	9							
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	2	9	9	Y	8	5	1	3 8
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	Y	1	1	1	37
08	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	7	1	1636	2	Y	2	1	1	1 8
						2	9							
09	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			Y	-0-			37
HOBART RANCH 20		WELL #:		11	RRCID ->	204771	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11000	- 12112		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOBART RANCH 50		WELL #:		12	RRCID ->	205067	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10850	- 12656		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOBART RANCH 20		WELL #:		4	RRCID ->	205072	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12660		
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
HOWELL 72		WELL #:		10	RRCID ->	206791	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11004	- 12276		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBRT RANCH 20		WELL #:		7	RRCID ->	206834	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10986	- 12700				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART 67		WELL #:		11	RRCID ->	207133	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10824	- 12542				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART 49		WELL #:		11	RRCID ->	207590	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10866	- 12632				
04	2040 N	1970	-0-	-70	-0-	1962	2	8	9	Y	7	7	8		107	
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	2	10	9	Y	9	9	8		107	
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1850	2	13	9	Y	12	8	1	4	8	107
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	2	3	9	Y	3	3	1			107
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1874	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	107
*09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	4	1	1754	2	Y	-0-					107

HOBART RANCH 20		WELL #:		22	RRCID ->	208946	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11012	- 12724				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART RANCH 50		WELL #:		21	RRCID ->	208952	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10920	- 12568				
04	180 N	72	-0-	-108	-0-	2	1	70	2	Y	-0-				18	
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-				18	
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-				18	
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-				18	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-				18	
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-				18	

HOBART 67		WELL #:		12	RRCID ->	208972	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10860	- 12500				
04	1860 N	1603	-0-	-257	-0-	1599	2	4	9	Y	4	4	8		39	
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1703	2	7	9	Y	6	6	8		39	
06	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1597	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	39
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1677	2	2	9	Y	2	2	1			39
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	39
*09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					39

HOBART 49		WELL #:		10	RRCID ->	209513	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10914	- 12685				
04	1560 N	1414	-0-	-146	-0-	1414	2			Y	-0-				19	
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-				19	
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-				19	
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-				19	
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-				19	
*09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-				19	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
NORRIS		WELL #:		10	RRCID ->	209754	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10698	- 12150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-			23
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			23
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-			23
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			23
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			23
*09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			23

HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10882	- 12696		
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	Y	3	3	8	43
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6	9	Y	5	5	8	43
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	851	2	6	9	Y	5	3	1	43
07	930 N	853	-0-	-77	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	1	43
08	899 N	842	-0-	-57	-0-	7	1	833	2	Y	2	1	1	43
						2	9							
09	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2			Y	-0-			43

HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10924	- 12690		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		24	RRCID ->	212727	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10856	- 12574		
04	1890 N	1864	-0-	-26	-0-	1860	2	4	9	Y	4	4	8	31
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2004	2	41	9	Y	37	5	8	63
06	1980 N	1896	-0-	-84	-0-	1852	2	44	9	Y	40	8	1	91
07	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	1908	2	3	9	Y	3	3	1	91
08	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1894	2	4	9	Y	4	2	1	91
09	1890 N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			Y	-0-			91

HOBART RANCH 50		WELL #:		23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10826	- 12464		
04	1380 N	1212	-0-	-168	-0-	1205	2	7	9	Y	6	2	8	139
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1699	2	17	9	Y	15	2	8	152
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1605	2	14	9	Y	13	5	1	157
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1882	2	40	9	Y	36	2	1	191
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	4	1	1888	2	Y	2	1	1	191
						2	9							
*09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-			191

CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004	- 12028		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC														//CONT.// 073056											
HOBART 49														WELL #: 5		RRCID -> 213383		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10968 - 12638			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								

HOBART 67														WELL #: 14		RRCID -> 214001		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10862 - 12560			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								

HOBART RANCH 50														WELL #: 26		RRCID -> 214529		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 12809		PERF.10866 - 12636			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22								

HOBART RANCH 50														WELL #: 17		RRCID -> 214537		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10858 - 12672			
04		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	7	1	2195	2	Y	18	120	1	3	8	52								
							20	9																	
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2215	2	2	9	Y	2	2	8			52								
06		1830 N	1579	-0-	-251	-0-	1579	2			Y	-0-					52								
07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2017	2	43	9	Y	39					91								
08		1891 N	1781	-0-	-110	-0-	7	1	1768	2	Y	5	2	1	2	8	92								
							6	9																	
09		1590 N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			Y	-0-					92								

HOBART 49														WELL #: 14		RRCID -> 216448		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.10742 - 12576			
04		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3043	2	4	9	Y	4	4	8			25								
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3138	2	7	9	Y	6	6	8			25								
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3031	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	25								
07		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3063	2	2	9	Y	2	2	1			25								
08		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3041	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25								
*09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					25								

HOBART RANCH 50														WELL #: 15		RRCID -> 218800		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10960 - 12680			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13								
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
RISLEY		WELL #:		707	RRCID ->	218915	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11008 - 12122
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	990 N	923	-0-	-67	-0-	27 1	895 2	N	1			156
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	1 9	910 2	N	4	3 8		157
06	1020 N	901	-0-	-119	-0-	4 1	8 9	N	7	2 8		162
07	961 N	935	-0-	-26	-0-	4 1	924 2	N	6	6 8		162
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	7 9	14 9	N	13	156 1	2 8	17
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	907 2	866 2	N	-0-			17

HOBART RANCH 50				WELL #:	25	RRCID ->	220356	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10830 - 12490
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	4 1	3212 2	Y	4	4 8		176
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	4 9	6 9	Y	5	5 8		176
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3337 2	3163 2	Y	10	7 1	3 8	176
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	4 1	3324 2	Y	2	2 1		176
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	11 9	2 9	Y	4	2 1	2 8	176
*09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3294 2	3205 2	Y	-0-			176

HOBART RANCH 50				WELL #:	14	RRCID ->	220600	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.10870 - 12182
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG 65				WELL #:	20	RRCID ->	220614	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10626 - 12126
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	217 2	13 9	Y	12			67
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		Y	-0-			67
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	227 2	30 9	Y	27			94
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	168 2	9 9	Y	8			102
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	209 2	19 9	Y	17			119
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	185 2	14 9	Y	13			132

HOWELL 72				WELL #:	1472	RRCID ->	222866	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10656 - 12350
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 1	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	4	4	-0-	-0-	-0-		4 1	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOBART RANCH 50		WELL #:		18	RRCID ->	223469	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	10962 - 12656	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2 1	2389 2	2	Y	15	63 1	15 8	68
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	17 9	21 9	2	Y	19	19 8		68
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2696 2	17 9	Y	Y	15	10 1	5 8	68
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2416 2	2 9	Y	Y	2	2 1		68
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2255 2	13 9	Y	Y	12	6 1	6 8	68
09	2040 N	1868	-0-	-172	-0-	1868 2		Y	Y	-0-			68

HOBART RANCH 50		WELL #:		27	RRCID ->	223681	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10884 - 12542	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNG 65		WELL #:		22	RRCID ->	225103	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	10692 - 12217	
04	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	15 1	1225 2	Y	Y	4			61
05	1147 N	926	-0-	-221	-0-	4 9	910 2	Y	Y	-0-			61
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	16 1	1302 2	Y	Y	-0-			61
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	16 1	1281 2	Y	Y	-0-			61
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	16 1	1341 2	Y	Y	-0-			61
09	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	15 1	1093 2	Y	Y	-0-			61

PRESCOTT		WELL #:		8	RRCID ->	225511	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10862 - 12669	
04	2340 X	2017	-0-	-323	-0-	2011 2	6 9	Y	Y	5	5 8		-0-
05	2418 X	2021	-0-	-397	-0-	2017 2	4 9	Y	Y	4	4 8		-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	211 1	1678 2	Y	Y	9	6 1	3 8	-0-
07	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	10 9	1574 2	Y	Y	2	2 1		-0-
08	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	261 1	1585 2	Y	Y	6	3 1	3 8	-0-
*09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	2 9	1593 2	Y	Y	-0-			-0-

HOBART 49 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	226640	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	15857	PERF.	5110 - 5860	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART 49		WELL #:		24	RRCID ->	226791	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	10928 - 12701	
04	1080 N	975	-0-	-105	-0-	969 2	6 9	Y	Y	5	5 8		82
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	994 2	8 9	Y	Y	7	7 8		82
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	939 2	10 9	Y	Y	9	6 1	3 8	82
07	992 N	940	-0-	-52	-0-	938 2	2 9	Y	Y	2	2 1		82
08	992 N	925	-0-	-67	-0-	921 2	4 9	Y	Y	4	2 1	2 8	82
09	960 N	902	-0-	-58	-0-	902 2		Y	Y	-0-			82

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOWELL 72		WELL #:		1572	RRCID ->	227790	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10690	-	12182
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2310 N	2149	-0-	-161	-0-	31	1	2111	2	Y	6	2 8	217	
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	7	9	2189	2	Y	44	178 1 3 8	80	
06	2250 N	2221	-0-	-29	-0-	48	9	6	9	Y	5		85	
07	2232 N	2225	-0-	-7	-0-	2215	2	2190	2	Y	28		113	
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	31	9	30	9	Y	27		140	
*09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2213	2	12	9	Y	11	3 8	148	

HOBART 67		WELL #:		10	RRCID ->	228136	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10772	-	12498
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

RISLEY		WELL #:		807	RRCID ->	228155	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10988	-	12096
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

ARRINGTON		WELL #:		2062	RRCID ->	230214	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10268	-	11778
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
RISLEY															
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 073056															
WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	1667	2	3	9	N	3	3	8	252	
*11	1770 N	1755	-0-	-15	-0-	1740	2	15	9	N	14	183	1	79	
*12	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1685	2	26	9	N	24	1	8	102	
*01	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	97	1	1571	2	N	1			103	
						1	9								
*02	1652 N	1425	-0-	-227	-0-	77	1	1348	2	N	-0-			103	
*03	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	112	1	1544	2	N	2			105	
						2	9								
*04	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	29	1	1489	2	N	7			112	
						8	9								
*05	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	4	1	1534	2	N	5			117	
						6	9								
*06	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			N	-0-			117	
*07	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	7	1	1546	2	N	6	1	8	122	
						7	9								
*08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	N	1	1	8	122	
*09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			122	

HOBART RANCH 50															
WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

YOUNG 66															
WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603															
04	1380 X	505	-0-	-875	-0-	359	1	146	2	Y	-0-			18	
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	10			28	
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4	9	Y	4			32	
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1111	2	9	9	Y	8			40	
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	516	1	55	9	Y	50			90	
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	3	78	1	15	

HOBART RANCH 50															
WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488															
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	406	2			Y	-0-			30	
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			30	
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	2	1	540	2	Y	-0-			30	
07	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	2			Y	-0-			30	
08	527 N	252	-0-	-275	-0-	252	2			Y	-0-			30	
*09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-			30	

ARRINGTON															
WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC																
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 073056																
HOBART 49																
WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1710 X	1655	-0-	-55	-0-	1648	2	7	9	Y	6	6	8		129	
05	1736 X	1687	-0-	-49	-0-	1678	2	9	9	Y	8	8	8		129	
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1681	2	7	9	Y	6	4	1	2 8	129	
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	2	2	9	Y	2	2	1		129	
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1648	2	4	9	Y	4	2	1	2 8	129	
*09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-				129	

ARRINGTON																
WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART RANCH 20																
WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522																
04	2910 X	2831	-0-	-79	-0-	2829	2	2	9	Y	2	2	8		82	
05	3007 X	2940	-0-	-67	-0-	4	1	2935	2	Y	1	1	8		82	
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	65	1	2787	2	Y	1	1	1		82	
07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	102	1	2633	2	Y	-0-				82	
08	2666 N	2560	-0-	-106	-0-	119	1	2441	2	Y	-0-				82	
*09	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	108	1	2682	2	Y	-0-				82	

HOBART 49																
WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614																
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-				32	
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-				32	
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-				32	
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-				32	
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-				32	
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-				32	

J. W. CAMPBELL																
WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722																
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1293	2	63	9	Y	57				117	
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1250	2	56	9	Y	51	149	1	5 8	14	
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1442	2	9	9	Y	8	1	8		21	
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1397	2	4	9	Y	4	3	8		22	
08	1302 N	1007	-0-	-295	-0-	1005	2	2	9	Y	2	1	8		23	
09	1320 N	1068	-0-	-252	-0-	1068	2			Y	-0-				23	

HOBART 49																
WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692																
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2008	2	6	9	Y	5	5	8		148	
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1758	2	10	9	Y	9	9	8		148	
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2056	2	10	9	Y	9	6	1	3 8	148	
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1893	2	2	9	Y	2	2	1		148	
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2	4	9	Y	4	2	1	2 8	148	
*09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	3	1	1880	2	Y	-0-				148	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART 67		WELL #:		18	RRCID ->	242905	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11188 -	12457		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1836	2	Y	1	1	8	15
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1	9	1289	2	Y	1	1	8	15
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	Y	2	1	1	15
07	1829 N	1162	-0-	-667	-0-	4	1	1157	2	Y	1	1	1	15
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-			15
09	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1543	2			Y	-0-			15

HOBART 49		WELL #:		25	RRCID ->	242910	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10701 -	12527		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2021														

HOBART RANCH 20		WELL #:		20	RRCID ->	242911	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	12780	PERF.10972 -	12598		
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1313	2	8	9	Y	7	7	8	55
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8	8	8	55
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1350	2	7	9	Y	6	4	1	55
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1379	2	28	9	Y	25	2	1	78
08	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1284	2	4	9	Y	4	2	1	78
*09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-			78

HOBART 67		WELL #:		16	RRCID ->	242912	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10814 -	12538		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 52		WELL #:		1	RRCID ->	242985	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.10620 -	12352		
04	2070 N	2027	-0-	-43	-0-	2020	2	7	9	Y	6	4	8	28
05	2201 N	2071	-0-	-130	-0-	2062	2	9	9	Y	8	1	8	35
06	2250 N	1882	-0-	-368	-0-	1878	2	4	9	Y	4			39
07	2108 N	1844	-0-	-264	-0-	1835	2	9	9	Y	8			47
08	2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1952	2	33	9	Y	30			77
*09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1934	2	20	9	Y	18			95

HOBART RANCH 20		WELL #:		18	RRCID ->	244413	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899 -	12633		
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	Y	5	5	8	23
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1220	2	7	9	Y	6	6	8	23
06	1230 N	1079	-0-	-151	-0-	1072	2	7	9	Y	6	4	1	23
07	1271 N	978	-0-	-293	-0-	976	2	2	9	Y	2	2	1	23
08	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	7	1	1079	2	Y	4	2	1	23
*09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04	4770 X	4378	-0-	-392	-0-	720	1	3607	2	N	46	7 8	119	
						51	9							
05	4774 X	4062	-0-	-712	-0-	706	1	3305	2	N	46	8 8	157	
						51	9							
06	4620 X	4131	-0-	-489	-0-	720	1	3381	2	N	27	160 1	24	
						30	9							
07	4774 X	4174	-0-	-600	-0-	680	1	3459	2	N	32		56	
						35	9							
08	4619 X	3883	-0-	-736	-0-	731	1	3121	2	N	28		84	
						31	9							
09	4380 X	3784	-0-	-596	-0-	710	1	3031	2	N	39	6 8	117	
						43	9							

MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572														
04	11100 X	9956	-0-	-1144	-0-	300	1	9581	2	N	68	173 1	5 8	63
						75	9							
05	11346 X	10042	-0-	-1304	-0-	310	1	9657	2	N	68	6 8	125	
						75	9							
06	10260 X	9353	-0-	-907	-0-	300	1	8979	2	N	67		192	
						74	9							
07	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	310	1	10439	2	N	55	182 1	65	
						61	9							
08	10478 X	10080	-0-	-398	-0-	310	1	9713	2	N	52		117	
						57	9							
09	9960 X	9347	-0-	-613	-0-	300	1	8983	2	N	58	8 8	167	
						64	9							

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920														
04	7440 X	6116	-0-	-1324	-0-	6070	2	46	9	N	42		424	
05	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7232	2	54	9	N	49	192 1	281	
06	7140 X	6794	-0-	-346	-0-	6777	2	17	9	N	15		296	
07	7378 X	6949	-0-	-429	-0-	6907	2	42	9	N	38		334	
08	7378 X	6908	-0-	-470	-0-	6823	2	85	9	N	77	187 1	224	
*09	7050 X	6032	-0-	-1018	-0-	5966	2	66	9	N	60		284	

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212														
04	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	10995	2	435	9	N	395	200 1	423	
05	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	11155	2	330	9	N	300	566 1	157	
06	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10614	2	113	9	N	103	199 1	61	
07	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	10833	2	63	9	N	57		118	
08	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	10672	2	32	9	N	29		147	
*09	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10144	2	33	9	N	30		177	

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273														
04	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	722	1	6645	2	N	44		264	
						48	9							
05	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	775	1	6940	2	N	33		297	
						36	9							
06	3180 X	3081	-0-	-99	-0-	699	1	2330	2	N	47	154 1	190	
						52	9							
07	3286 X	3218	-0-	-68	-0-	775	1	2380	2	N	57		247	
						63	9							
08	3658 X	2769	-0-	-889	-0-	775	1	1935	2	N	54		301	
						59	9							
*09	3540 X	2972	-0-	-568	-0-	750	1	2186	2	N	33		334	
						36	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WRIGHT A		WELL #:		2H	RRCID ->	274741	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	10397	PERF.10694	- 15348	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2670 X	1833	-0-	-837	-0-	377 1	1423 2	N	30	177 1		117	
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	33 9	3175 2	N	35			152	
06	1980 N	1909	-0-	-71	-0-	39 9	1514 2	N	57			209	
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	63 9	1457 2	N	67			276	
08	2759 X	1871	-0-	-888	-0-	74 9	1456 2	N	26			302	
*09	2670 X	2491	-0-	-179	-0-	386 1	2156 2	N	37			339	
						29 9							
						41 9							
KING 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	276574	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10421	- 13838	
04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5056 2	193 9	N	175			335	
05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5152 2	89 9	N	81	192 1		224	
06	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4781 2	173 9	N	157			381	
07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4854 2	117 9	N	106	187 1		300	
*08	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4819 2	107 9	N	97			397	
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			397	
MILOM, OCA		WELL #:		1	RRCID ->	277048	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11000	- 11076	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
CHEEK		WELL #:		507H	RRCID ->	277842	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11065	- 15483	
04	7710 X	6754	-0-	-956	-0-	6655 2	99 9	Y	90			343	
05	6820 X	6506	-0-	-314	-0-	13 1	6376 2	Y	106	367 1	24 8	58	
06	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	117 9	107 9	Y	97	18 8		137	
07	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7016 2	5 1	Y	111	43 8		205	
08	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	5 1	7029 2	Y	45	19 8		231	
*09	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	122 9	50 9	Y	51	184 1		98	
						7238 2	56 9	Y					
						6557 2							
JARVIS, BILLY & SONS INC		WELL #:		9H	RRCID ->	280372	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10727	- 14603	
04	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	700 1	1735 2	N	62	190 1		218	
05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	68 9	1616 2	N	63			281	
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	775 1	1367 2	N	89	198 1		172	
07	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	69 9	1843 2	N	36			208	
08	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	750 1	1709 2	N	95			303	
*09	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	98 9	1754 2	N	54	187 1		170	
						775 1							
						40 9							
						105 9							
						750 1							
						59 9							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056										
HOOVER, DAN B. ET AL A													WELL #: 6		RRCID -> 280843		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10670 - 10860		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
04		150 N	127	-0-	-23	-0-		127	2			N	-0-					139					
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2			N	-0-					139					
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2			N	-0-					139					
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2			N	-0-					139					
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			N	-0-					139					
*09		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-					139					

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX													WELL #: 1H		RRCID -> 284576		COMPL. DATE 01/20/2018		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10838 - 20304		
04		57750 X	45202	-0-	-12548	-0-		1559	1	42810	2	N	757	729	1			140					
								833	9														
05		49941 X	44955	-0-	-4986	-0-		1570	1	42569	2	N	742	708	1			174					
								816	9														
06		48450 X	46196	-0-	-2254	-0-		1446	1	43960	2	N	718	717	1			175					
								790	9														
07		50065 X	42335	-0-	-7730	-0-		1494	1	40120	2	N	655	703	1			127					
								721	9														
08		50065 X	46642	-0-	-3423	-0-		1504	1	44367	2	N	701	712	1			116					
								771	9														
09		46200 X	42379	-0-	-3821	-0-		1507	1	40122	2	N	682	532	1			266					
								750	9														

YOUNG 51-66 MD EX													WELL #: 3H		RRCID -> 284855		COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL DEPTH 10833		PERF.11558 - 19852		
04		45810 X	217	-0-	-45593	-0-		215	1		2	9	N	2	2	8		62					
05		41571 X	5336	-0-	-36235	-0-		5	1	5274	2	N	52					114					
								57	9														
06		52059 X	52059	-0-	-0-	-0-		2	1	51431	2	N	569	447	1	53	8	183					
								626	9														
07		30650 X	30650	-0-	-0-	-0-		7	1	30311	2	N	302	255	1			230					
								332	9														
08		51274 X	51274	-0-	-0-	-0-		51043	2	231	9	N	210	235	1	68	8	137					
09		52050 X	33290	-0-	-18760	-0-		33253	2	37	9	N	34					171					

YOUNG 51-66 ME EX													WELL #: 2H		RRCID -> 284866		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 11056		PERF.11548 - 21247		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-					-0-					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-					-0-					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-					-0-					
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-					-0-					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-					-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-					-0-					

YOUNG 51-66 MG EX													WELL #: 1H		RRCID -> 285035		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 11279		PERF.11454 - 20990		
04		6000 X	5721	-0-	-279	-0-		5406	2	315	9	N	286	331	1	149	8	51					
05		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-						N	241	89	8			203					
06		19959 X	19959	-0-	-0-	-0-		19711	2	248	9	N	225	222	1	25	8	181					
07		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-						N	48	33	1			196					
08		12891 X	12891	-0-	-0-	-0-		4627	1	7820	2	N	404	174	1	20	8	406					
								444	9														
*09		10333 X	10333	-0-	-0-	-0-		9992	2	341	9	N	310	536	1			180					

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX													WELL #: 3H		RRCID -> 291167		COMPL. DATE 12/25/2020		TOTAL DEPTH 11643		PERF.11878 - 21632		
04		0 W	84389	-0-	84389	434501		82329	2	2060	9	N	1873	2068	1			134					
05		0 W	78618	-0-	78618	513119		76661	2	1957	9	N	1779	1724	1			189					
06		0 W	63198	-0-	63198	576317		61432	2	1766	9	N	1605	1699	1			95					
07		0 W	57422	-0-	57422	633739		55805	2	1617	9	N	1470	1423	1			142					
08		0 W	56366	-0-	56366	690105		54912	2	1454	9	N	1322	1224	1			240					
09		0 W	46657	-0-	46657	736762		45512	2	1145	9	N	1041	1051	1			230					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX															
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 073056															
WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 W	219051	-0-	219051	1035705	212980	2	6071	9	N	5519	5543	1	431
05		0 W	214623	-0-	214623	1250328	209461	2	5162	9	N	4693	5040	1	84
06		0 W	165990	-0-	165990	1416318	161565	2	4425	9	N	4023	3900	1	207
07		0 W	158778	-0-	158778	1575096	154664	2	4114	9	N	3740	3586	1	361
08		0 W	159162	-0-	159162	1734258	155573	2	3589	9	N	3263	3501	1	123
09		0 W	145680	-0-	145680	1879938	142546	2	3134	9	N	2849	2156	1	816

BRACKEN OPERATING, L.L.C.															
THORNE															
WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534															
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	377	3	17	9	N	15			118
05		403 N	390	-0-	-13	-0-	377	3	13	9	N	12			130
06		390 N	299	-0-	-91	-0-	295	3	4	9	N	4			134
07		403 N	195	-0-	-208	-0-	177	3	18	9	N	16			150
*08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	473	3	21	9	N	19			169
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169

WAYNE 88															
WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			70
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT			70

CLEVELAND FAMILY 84															
WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801															
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			190
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	N	2			192
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	662	3	29	9	N	26			218
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	539	3	6	9	N	5	188	1	35
*08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	359	3	19	9	N	17			52
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			52

CLEVELAND FAMILY 84															
WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962															
04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1980	3	33	9	N	30			94
05		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2130	3	33	9	N	30			124
06		2190 N	1896	-0-	-294	-0-	1870	3	26	9	N	24			148
07		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2190	3	98	9	N	89	169	1	68
08		2170 N	1645	-0-	-525	-0-	1626	3	19	9	N	17			85
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			85

SHELL FEE 19 SL															
WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11420	- 15300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5430 X	4857	-0-	-573	-0-	4791 3	66 9	N		60			172
05	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5636 3	78 9	N		71			243
06	5430 X	4923	-0-	-507	-0-	4853 3	70 9	N		64	190 1		117
07	5611 X	4871	-0-	-740	-0-	4793 3	78 9	N		71			188
08	5611 X	5584	-0-	-27	-0-	5441 3	143 9	N		130	183 1		135
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			N		NO RPT			135

KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10806	- 14887	
04	3510 X	3354	-0-	-156	-0-	3269 3	85 9	N		77	184 1		115
05	3720 X	3406	-0-	-314	-0-	3315 3	91 9	N		83			198
06	3600 X	3232	-0-	-368	-0-	3155 3	77 9	N		70			268
07	3689 X	3503	-0-	-186	-0-	3473 3	30 9	N		27			295
08	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	3276 3	30 9	N		27	182 1		140
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N		NO RPT			140

FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	- 15290	
04	4800 X	4781	-0-	-19	-0-	4692 3	89 9	Y		81	192 1		66
05	4960 X	4862	-0-	-98	-0-	4790 3	72 9	Y		65			131
06	DLQ G-10	4639	-0-	4639	-0-	4573 3	66 9	Y		60			191
07	DLQ G-10	4751	-0-	4751	-0-	9390	4704 3	Y		43			234
08	DLQ G-10	4716	-0-	4716	-0-	14106	4680 3	Y		33	191 1		76
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14106		Y		NO RPT			76

SHELL FEE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11794	- 14933	
04	5760 X	5202	-0-	-558	-0-	5117 3	85 9	N		77	195 1		155
05	5673 X	5296	-0-	-377	-0-	5228 3	68 9	N		62			217
06	5430 X	4445	-0-	-985	-0-	4386 3	59 9	N		54	191 1		80
07	5611 X	5595	-0-	-16	-0-	5534 3	61 9	N		55			135
08	5611 X	4795	-0-	-816	-0-	4727 3	68 9	N		62			197
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			N		NO RPT			197

FLOWERS		WELL #:		749H	RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11407	- 15000	
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4024 3	62 9	N		56	184 1		122
05	4216 X	4185	-0-	-31	-0-	4108 3	77 9	N		70			192
06	4200 X	3987	-0-	-213	-0-	3923 3	64 9	N		58			250
07	4340 X	4085	-0-	-255	-0-	4035 3	50 9	N		45	193 1		102
08	4340 X	4083	-0-	-257	-0-	4014 3	69 9	N		63			165
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			N		NO RPT			165

RUTH 87		WELL #:		1H	RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036	- 15260	
04	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	3964 3	121 9	N		110	191 1		172
05	4185 X	3804	-0-	-381	-0-	3726 3	78 9	N		71	189 1		54
06	5130 X	3293	-0-	-1837	-0-	3234 3	59 9	N		54			108
07	5301 X	3553	-0-	-1748	-0-	3477 3	76 9	N		69			177
08	5301 X	3796	-0-	-1505	-0-	3700 3	96 9	N		87	183 1		81
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			N		NO RPT			81

WAYNE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768	- 15030	
04	1650 X	1581	-0-	-69	-0-	1551 3	30 9	N		27			191
05	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1593 3	21 9	N		19			210
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2108 3	24 9	N		22			232
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1858 3	25 9	N		23	191 1		64
*08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2018 3	29 9	N		26			90
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			90

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851											
KILLEBREW 119		WELL #: 2H		RRCID -> 268161		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 10647		PERF.10932		- 15151	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2760 X	2637	-0-	-123	-0-	2558 3	79 9	9	N	72	198 1		154
05	2945 X	2673	-0-	-272	-0-	2594 3	79 9	9	N	72			226
06	2850 X	2543	-0-	-307	-0-	2469 3	74 9	9	N	67	192 1		101
07	2883 X	2786	-0-	-97	-0-	2717 3	69 9	9	N	63			164
08	2883 X	2637	-0-	-246	-0-	2564 3	73 9	9	N	66			230
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT			230

GRACIE 117		WELL #: 1H		RRCID -> 269038		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 10499		PERF.10980		- 15317	
04	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6809 3	102 9	9	N	93	191 1		106
05	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6866 3	84 9	9	N	76			182
06	7800 X	7268	-0-	-532	-0-	7194 3	74 9	9	N	67	189 1		60
07	8060 X	6372	-0-	-1688	-0-	6297 3	75 9	9	N	68			128
08	8060 X	6193	-0-	-1867	-0-	6127 3	66 9	9	N	60			188
09	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-				N	NO RPT			188

MARY 118		WELL #: 1H		RRCID -> 272629		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 10514		PERF.10912		- 14113	
04	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4870 3	124 9	9	N	113	182 1		158
05	5952 X	4885	-0-	-1067	-0-	4788 3	97 9	9	N	88			246
06	5460 X	4722	-0-	-738	-0-	4620 3	102 9	9	N	93	189 1		150
07	5642 X	5042	-0-	-600	-0-	4937 3	105 9	9	N	95			245
08	5642 X	4738	-0-	-904	-0-	4639 3	99 9	9	N	90			335
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-				N	NO RPT			335

WAYNE 88		WELL #: 2H		RRCID -> 273600		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 10720		PERF.11287		- 14857	
04	7410 X	7171	-0-	-239	-0-	7046 3	125 9	9	N	114	184 1		175
05	7812 X	7180	-0-	-632	-0-	7058 3	122 9	9	N	111	193 1		93
06	7560 X	5587	-0-	-1973	-0-	5526 3	61 9	9	N	55			148
07	7626 X	7056	-0-	-570	-0-	6973 3	83 9	9	N	75			223
08	7626 X	6870	-0-	-756	-0-	6763 3	107 9	9	N	97	188 1		132
09	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-				N	NO RPT			132

RUTH 87		WELL #: 2H		RRCID -> 273601		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10650		PERF.11012		- 15008	
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3			N	-0-			336
05	1891 N	1697	-0-	-194	-0-	1614 3	83 9	9	N	75	196 1		215
06	2310 N	1635	-0-	-675	-0-	1572 3	63 9	9	N	57			272
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2009 3	42 9	9	N	38	188 1		122
*08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1766 3	72 9	9	N	65			187
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP FLOWERS		109333		RRCID -> 126123		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10679		- 10746	
04	1380 N	1257	-0-	-123	-0-	87 1	1170 3	3	N	-0-			69
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	83 1	1088 3	3	N	-0-			69
06	1410 N	1127	-0-	-283	-0-	78 1	1049 3	3	N	-0-			69
07	1302 N	1008	-0-	-294	-0-	86 1	908 3	3	N	13			82
						14 9							
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	90 1	1335 3	3	N	-0-			82
*09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	85 1	1061 3	3	N	-0-			82

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE				AMT	CODE	
04		1320 N	1199	-0-	-121	-0-	83	1	1116	3	N	-0-		-0-
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	97	1	1274	3	N	-0-		-0-
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	104	1	1396	3	N	-0-		-0-
07		1240 N	977	-0-	-263	-0-	84	1	893	3	N	-0-		-0-
08		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	86	1	1266	3	N	-0-		-0-
09		1380 N	1115	-0-	-265	-0-	83	1	1032	3	N	-0-		-0-

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808														
04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	160	1	2157	3	N	-0-		-0-
05		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	161	1	2104	3	N	-0-		-0-
06		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	148	1	1981	3	N	-0-		-0-
07		1984 N	1972	-0-	-12	-0-	170	1	1802	3	N	-0-		-0-
08		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	165	1	2435	3	N	-0-		-0-
*09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	161	1	2003	3	N	-0-		-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610														
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190														
04		496 X	496	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	Y	12	94	16
							13	9						
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-		16
06		570 N	418	-0-	-152	-0-	416	3	2	9	Y	2		18
07		527 N	461	-0-	-66	-0-	451	3	10	9	Y	9		27
*08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	665	3	63	9	Y	57		84
*09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1012	3	63	9	Y	57		141

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	16	2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	67	12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		257610								
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		8	RRCID ->	147754	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10627 - 10952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	3 1	2495 2	N	15		369
							17 9					
05		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2586 3	22 9	N	20	369 1	20
06		3000 N	3170	-0-	170	170	3119 3	51 9	N	46		66
07		3100 N	3144	-0-	44	214	3116 3	28 9	N	25		91
*08		3100 N	3014	-0-	-86	128	2974 3	40 9	N	36		127
*09		2945 X	2817	-0-	-128	-0-	2789 3	28 9	N	25		152

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
ROSS, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	036952	COMPL. DATE	08/04/1965	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10786 - 11157	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GULF-MESA SAPPINGTON				WELL #:	2	RRCID ->	067476	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10700 - 11120
04		570 N	200	-0-	-370	-0-	200 3		N	-0-		96
05		682 N	193	-0-	-489	-0-	193 3		N	-0-		96
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		96
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		N	-0-		96
08		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3		N	-0-		96
09		330 N	164	-0-	-166	-0-	164 3		N	-0-		96

ROSS, A. A.				WELL #:	4071	RRCID ->	068315	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10694 - 11048
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

ROSS, A. A.				WELL #:	3071	RRCID ->	068955	COMPL. DATE	11/02/1976	TOTAL DEPTH	11167	PERF.10810 - 11060
04		1650 N	1348	-0-	-302	-0-	1348 3		N	-0-		266
05		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1200 3	3 9	N	3		269
06		1590 N	1179	-0-	-411	-0-	1172 3	7 9	N	6		275
07		1395 N	991	-0-	-404	-0-	991 3		N	-0-		275
08		1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1059 3		N	-0-		275
09		1170 N	971	-0-	-199	-0-	964 3	7 9	N	6	192 1	89

ROSS, A. A.				WELL #:	5071	RRCID ->	081934	COMPL. DATE	02/12/1978	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10690 - 10996
04		2490 X	134	-0-	-2356	-0-	134 3		N	-0-		272
05		2573 X	136	-0-	-2437	-0-	136 3		N	-0-		272
06		180 N	61	-0-	-119	-0-	61 3		N	-0-		272
07		124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3		N	-0-		272
08		124 N	22	-0-	-102	-0-	22 3		N	-0-		272
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	30 3	8 9	N	7	172 1	107

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3	N	-0-			48
05	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	3	N	-0-			48
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	787	3	N	-0-			48
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			48
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			48
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854													
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1266	3	24	9	N	22	370
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1760	3	37	9	N	34	404
06	1200	N	979	-0-	-221	-0-	967	3	12	9	N	11	415
07	1271	N	752	-0-	-519	-0-	733	3	19	9	N	17	432
08	1271	N	599	-0-	-672	-0-	599	3			N	-0-	432
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-	69

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064													
04	1350	N	905	-0-	-445	-0-	905	3			N	-0-	202
05	1488	N	689	-0-	-799	-0-	675	3	14	9	N	13	215
06	1260	N	895	-0-	-365	-0-	884	3	11	9	N	10	225
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-	225
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-	225
*09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-	225

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000													
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-	-0-
05	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3			N	-0-	-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-	-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-	-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-	-0-
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-	-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145													
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
ROSS, A.A.		WELL #:		1371	RRCID ->	229585	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10792	- 12432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS		WELL #:		1271	RRCID ->	235907	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791	- 12364		
04	2610 N	2396	-0-	-214	-0-	2375	3	21	9	N	19			123
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2396	3	23	9	N	21			144
06	2400 N	2033	-0-	-367	-0-	2015	3	18	9	N	16			160
07	2480 N	1637	-0-	-843	-0-	1630	3	7	9	N	6			166
08	2418 N	483	-0-	-1935	-0-	479	3	4	9	N	4			170
09	2040 N	1084	-0-	-956	-0-	1071	3	13	9	N	12			182

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		2 L	RRCID ->	066654	COMPL. DATE	06/04/1976	TOTAL DEPTH	10989	PERF. 7485	- 10784
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2020														

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		WELL #:		1	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10622	- 10854
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRINGTON SL		WELL #:		562H	RRCID ->	266848	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11774	- 15608		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		WELL #:		1017	RRCID ->	154474	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10817	- 11824
04	1710 N	1155	-0-	-555	-0-	1155	2			N	-0-	190	1	29
05	1643 N	809	-0-	-834	-0-	808	2	1	9	N	1			30
06	1710 N	469	-0-	-1241	-0-	445	2	24	9	N	22			52
07	1209 N	361	-0-	-848	-0-	361	2			N	-0-			52
08	806 N	269	-0-	-537	-0-	266	2	3	9	N	3			55
09	480 N	251	-0-	-229	-0-	248	2	3	9	N	3			58

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
HOOVER				WELL #: M 1	RRCID -> 224640			COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	29	1	3671	2	N	25	190	1	85
							28	9							
05		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	30	1	3604	2	N	39			124
							43	9							
06		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	30	1	3792	2	N	38			162
							42	9							
07		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	31	1	4036	2	N	37			199
							41	9							
08		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	31	1	4074	2	N	47	193	1	53
							52	9							
*09		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	30	1	4205	2	N	33			86
							36	9							

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"				WELL #: 2221	RRCID -> 225244			COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548				

04		1050 N	1049	-0-	-1	-0-	28	1	1011	2	N	9			129
							10	9							
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	N	10			139
							11	9							
06		1140 N	1027	-0-	-113	-0-	30	1	983	2	N	13			152
							14	9							
07		1085 N	1072	-0-	-13	-0-	31	1	1027	2	N	13			165
							14	9							
08		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	31	1	1023	2	N	10			175
							11	9							
09		1020 N	1016	-0-	-4	-0-	30	1	964	2	N	20			195
							22	9							

HOOVER				WELL #: M 2	RRCID -> 229577			COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745				

04		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	29	1	2140	2	N	24			89
							26	9							
05		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	31	1	2185	2	N	16			105
							18	9							
06		2280 N	2187	-0-	-93	-0-	30	1	2142	2	N	14			119
							15	9							
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	31	1	2213	2	N	18			137
							20	9							
08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	31	1	2209	2	N	18			155
							20	9							
*09		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	30	1	2196	2	N	23			178
							25	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-				WELL #: 2231	RRCID -> 230236			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555				

04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	29	1	1717	2	N	23			222
							25	9							
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	31	1	1759	2	N	20			242
							22	9							
06		1980 N	1702	-0-	-278	-0-	30	1	1658	2	N	13			255
							14	9							
07		1829 N	1751	-0-	-78	-0-	31	1	1700	2	N	18	183	1	90
							20	9							
08		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	31	1	1674	2	N	14			104
							15	9							
09		1710 N	1649	-0-	-61	-0-	30	1	1591	2	N	25			129
							28	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	29	1	2263	2	N	31			120
						34	9							
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	31	1	2257	2	N	7			127
						8	9							
06	2490 N	2177	-0-	-313	-0-	30	1	2127	2	N	18			145
						20	9							
07	2418 N	2301	-0-	-117	-0-	31	1	2253	2	N	15			160
						17	9							
08	2294 N	2196	-0-	-98	-0-	31	1	2144	2	N	19			179
						21	9							
09	2190 N	2057	-0-	-133	-0-	30	1	2007	2	N	18			197
						20	9							

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610														

04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	962	2	N	13			71
						14	9							
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	N	8			79
						9	9							
06	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	30	1	970	2	N	13			92
						14	9							
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	31	1	991	2	N	7			99
						8	9							
08	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	31	1	968	2	N	10			109
						11	9							
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	30	1	927	2	N	10			119
						11	9							

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656														

04	2010 N	1974	-0-	-36	-0-	29	1	1913	2	N	29	187	1	57
						32	9							
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	30	1	2230	2	N	32			89
						35	9							
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	29	1	2204	2	N	38			127
						42	9							
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	31	1	2259	2	N	38			165
						42	9							
08	2294 N	2246	-0-	-48	-0-	31	1	2191	2	N	22			187
						24	9							
09	2220 N	2192	-0-	-28	-0-	30	1	2133	2	N	26			213
						29	9							

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432														

04	690 N	671	-0-	-19	-0-	29	1	631	2	N	10			139
						11	9							
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	N	5			144
						6	9							
06	690 N	667	-0-	-23	-0-	30	1	630	2	N	6			150
						7	9							
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	7			157
						8	9							
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	15			172
						17	9							
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	30	1	602	2	N	3			175
						3	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
SHALLER, FRANK			WELL #: 21		RRCID -> 234763			COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	28	1	2687	2	N	40	194	1	35
							44	9							
05		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	31	1	2854	2	N	22			57
							24	9							
06		2820 N	2769	-0-	-51	-0-	30	1	2722	2	N	15			72
							17	9							
07		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	31	1	2837	2	N	30			102
							33	9							
08		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	31	1	2883	2	N	22			124
							24	9							
*09		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	30	1	2725	2	N	21			145
							23	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2234		RRCID -> 235283			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588				
04		510 N	495	-0-	-15	-0-	28	1	453	2	N	13			238
							14	9							
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	7			245
							8	9							
06		570 N	496	-0-	-74	-0-	30	1	459	2	N	6	182	1	69
							7	9							
07		527 N	503	-0-	-24	-0-	31	1	472	2	N	-0-			69
08		496 N	491	-0-	-5	-0-	31	1	457	2	N	3			72
							3	9							
09		510 N	485	-0-	-25	-0-	30	1	442	2	N	12			84
							13	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2235		RRCID -> 235961			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590				
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	-0-			245
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	N	-0-			245
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	-0-			245
07		372 N	299	-0-	-73	-0-	31	1	268	2	N	-0-			245
08		341 N	297	-0-	-44	-0-	30	1	267	2	N	-0-	169	1	76
09		360 N	205	-0-	-155	-0-	23	1	182	2	N	-0-			76

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2236		RRCID -> 236873			COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530				
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	840	2	N	12			80
							13	9							
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	11			91
							12	9							
06		900 N	885	-0-	-15	-0-	30	1	838	2	N	15			106
							17	9							
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	N	5			111
							6	9							
08		930 N	902	-0-	-28	-0-	31	1	858	2	N	12			123
							13	9							
09		900 N	879	-0-	-21	-0-	30	1	832	2	N	15			138
							17	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	29	1	2188	2	N	43		237
						47	9						
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	31	1	2341	2	N	43	183 1	97
						47	9						
06	2340 N	2312	-0-	-28	-0-	30	1	2254	2	N	25		122
						28	9						
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	31	1	2325	2	N	47		169
						52	9						
08	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	31	1	2335	2	N	33		202
						36	9						
*09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	30	1	2255	2	N	37		239
						41	9						

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600													

04	960 N	953	-0-	-7	-0-	30	1	921	2	N	2		64
						2	9						
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	N	15		79
						17	9						
06	1020 N	968	-0-	-52	-0-	30	1	909	2	N	26		105
						29	9						
07	992 N	982	-0-	-10	-0-	31	1	936	2	N	14		119
						15	9						
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	31	1	902	2	N	8		127
						9	9						
09	960 N	904	-0-	-56	-0-	30	1	865	2	N	8		135
						9	9						

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980													

04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	30	1	2501	2	N	-0-		233
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	31	1	2412	2	N	-0-		233
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	30	1	2594	2	N	10		243
						11	9						
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	31	1	2687	2	N	16	177 1	82
						18	9						
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	31	1	2682	2	N	19		101
						21	9						
*09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	30	1	2653	2	N	25		126
						28	9						

SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638													

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560							
BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #:		2237	RRCID ->	253038	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10359 - 10560
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	29 1	847 2	N	9		214	
						10 9						
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	31 1	924 2	N	8		222	
						9 9						
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	30 1	868 2	N	10		232	
						11 9						
07	930 N	927	-0-	-3	-0-	31 1	893 2	N	3		235	
						3 9						
08	961 N	954	-0-	-7	-0-	31 1	905 2	N	16	192 1	59	
						18 9						
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	30 1	836 2	N	-0-		59	

DUMLER			WELL #:		21H	RRCID ->	258542	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11335 - 12912
04	5340 X	3616	-0-	-1724	-0-	23 1	3561 2	N	29		168	
						32 9						
05	5518 X	4596	-0-	-922	-0-	30 1	4434 2	N	120	174 1	114	
						132 9						
06	4680 X	3934	-0-	-746	-0-	29 1	3849 2	N	51		165	
						56 9						
07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	31 1	5255 2	N	47		212	
						52 9						
08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	26 1	5297 2	N	45		257	
						50 9						
*09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	18 1	4521 2	N	55	175 1	137	
						61 9						

FRANK SHALLER			WELL #:		25H	RRCID ->	258648	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10491	PERF.11003 - 13546
04	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	29 1	3879 2	N	23		254	
						25 9						
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	31 1	3660 2	N	7		261	
						8 9						
06	3960 X	3655	-0-	-305	-0-	30 1	3625 2	N	-0-		261	
07	4092 X	3984	-0-	-108	-0-	31 1	3942 2	N	10		271	
						11 9						
08	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	31 1	4513 2	N	37		308	
						41 9						
*09	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	30 1	4460 2	N	43		351	
						47 9						

DUMLER			WELL #:		22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12018 - 12542
04	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	30 1	1661 2	N	25		218	
						28 9						
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	31 1	1716 2	N	26		244	
						29 9						
06	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	30 1	1668 2	N	15	183 1	76	
						17 9						
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	31 1	1724 2	N	22		98	
						24 9						
08	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	31 1	1684 2	N	16		114	
						18 9						
*09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	30 1	1695 2	N	21		135	
						23 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2238H	RRCID ->	260402	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10691	-	11622
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	780 N	713	-0-	-67	-0-	29 1	673 2	N	10			135	
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	11 9	743 2	N	9			144	
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	10 9	755 2	N	8			152	
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	30 1	752 2	N	3			155	
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	9 9	798 2	N	2			157	
09	780 N	555	-0-	-225	-0-	31 1	519 2	N	7			164	
						3 9							
						24 1							
						2 9							
						28 1							
						8 9							

J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.10748	-	13765
04	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	29 1	6847 2	N	64			139	
05	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	70 9	7023 2	N	70	157	1	52	
06	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	31 1	7007 2	N	82			134	
07	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	77 9	6995 2	N	43			177	
08	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	30 1	7928 2	N	53			230	
*09	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	29 1	7040 2	N	49	185	1	94	
						47 9							
						31 1							
						58 9							
						30 1							
						54 9							

FRANK SHALLER		WELL #:		26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10929	-	14608
04	4230 X	4090	-0-	-140	-0-	29 1	3975 2	N	78	190	1	125	
05	4371 X	4242	-0-	-129	-0-	86 9	4113 2	N	89			214	
06	4350 X	4067	-0-	-283	-0-	31 1	3920 2	N	106	185	1	135	
07	4495 X	4160	-0-	-335	-0-	98 9	4026 2	N	94			229	
08	4495 X	4018	-0-	-477	-0-	30 1	3911 2	N	69	188	1	110	
09	4110 X	3843	-0-	-267	-0-	117 9	3739 2	N	67			177	
						31 1							
						103 9							
						76 9							
						30 1							
						74 9							

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.10604	-	12785
04	4110 X	3659	-0-	-451	-0-	28 1	3599 2	N	29			246	
05	4216 X	3807	-0-	-409	-0-	32 9	3710 2	N	60	175	1	131	
06	3960 X	3633	-0-	-327	-0-	31 1	3563 2	N	36			167	
07	3782 X	3028	-0-	-754	-0-	66 9	2978 2	N	20			187	
08	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	30 1	3773 2	N	29			216	
*09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	28 1	3687 2	N	43			259	
						22 9							
						31 1							
						32 9							
						30 1							
						47 9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		3H	RRCID ->	274559	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10881	- 14764	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	29 1	1514 2	N		37			224
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	41 9	1438 2	N		32	189 1		67
06	1620 N	1553	-0-	-67	-0-	35 9	1490 2	N		30			97
07	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	30 1	1498 2	N		58			155
08	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	33 9	1418 2	N		30			185
09	1560 N	1261	-0-	-299	-0-	31 1	1210 2	N		25			210
						64 9							
						23 1							
						28 9							

WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		4HW	RRCID ->	276512	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	10581	PERF.10841	- 15293
04	11790 X	11669	-0-	-121	-0-	29 1	11295 2	N		314	369 1	229
05	12152 X	12067	-0-	-85	-0-	345 9	11898 2	N		125	187 1	167
06	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	31 1	12086 2	N		108		275
07	12431 X	11623	-0-	-808	-0-	138 9	11472 2	N		112	180 1	207
08	12431 X	11288	-0-	-1143	-0-	30 1	11138 2	N		108		315
09	12240 X	10743	-0-	-1497	-0-	119 9	10594 2	N		108	181 1	242
						31 1						
						119 9						
						30 1						
						119 9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2239HW	RRCID ->	276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10677	- 15169
04	13350 X	12674	-0-	-676	-0-	29 1	12502 2	N		130		293
05	13485 X	12894	-0-	-591	-0-	143 9	12738 2	N		114	193 1	214
06	13260 X	12136	-0-	-1124	-0-	31 1	11996 2	N		100		314
07	13702 X	12397	-0-	-1305	-0-	125 9	12247 2	N		108	190 1	232
08	13702 X	12208	-0-	-1494	-0-	30 1	12058 2	N		108	20 1	320
09	12660 X	11508	-0-	-1152	-0-	110 9	11390 2	N		80	193 1	207
						31 1						
						119 9						
						30 1						
						88 9						

OIL TACTICS OF OKLAHOMA		620814			RRCID ->	054715	COMPL. DATE	12/15/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10525	- 10632
THORNE		WELL #:										
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998										

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574						
8333 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 266306	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5707	PERF. 4345 - 5641
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
LOCKE				WELL #: 160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	11681	PERF.10336 - 10389
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90

HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10732 - 10940
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27

ROGERS				WELL #: 161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10368 - 10468
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50

LOCKE				WELL #: 460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10274 - 10304
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16

ARRINGTON				WELL #: 1055	RRCID -> 153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555 - 10756
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					103
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					103

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.	10573 - 12678			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1974	2	28	9	N	25				119
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2094	2	2	9	N	2				121
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2027	2	11	9	N	10	100	1		31
*07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2136	2	25	9	N	23				54
*08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	2	22	9	N	20				74
*09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2086	2	29	9	N	26				100

ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	10194 - 10910			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118

SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	10870 - 12613			
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	594	2	14	9	N	13				63
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	626	2	13	9	N	12				75
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	548	2	21	9	N	19	51	1		43
*07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	584	2	14	9	N	13				56
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				56
*09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	543	2	20	9	N	18				74

SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10870 - 12539			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	56	1	1 5	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				30

TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #:	2031	RRCID ->	088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11437 - 11700		
RISLEY															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		RRCID ->	166236	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	7879 - 11073		
HOBART RANCH															
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017															

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2019 - P/A 05/22/19

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					117
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					117
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					117
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					117
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					117
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					117

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
LOCKE -35-		WELL #:		3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10313 -	10469
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

FLOWERS -C-		WELL #:		1048 T	RRCID ->	059467	COMPL. DATE	07/10/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7720 -	11089
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ABRAHAM -A-		WELL #:		1026	RRCID ->	060716	COMPL. DATE	01/20/1975	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10834 -	11306
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105

FLOWERS -B-		WELL #:		2047 L	RRCID ->	061128	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10773 -	11006
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021												

ETHEREDGE A		WELL #:		6046	RRCID ->	061281	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838 -	10902
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - P/A 06/13/19												

NORRIS -A-		WELL #:		1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10759 -	10838
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2 9	N	2		172
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2 9	N	2		174
06	720 N	623	-0-	-97	-0-	614	3	9 9	N	8		182
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	633	3	2 9	N	2		184
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	634	3	7 9	N	6		190
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	621	3	6 9	N	5		195

LOCKE		WELL #:		1035	RRCID ->	062934	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	10585	PERF. 9937 -	10468
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY ETHEREDGE A		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.//	877099									
		WELL #:	7046L	RRCID ->	063866	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10790 - 11002		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		515 N	515	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
05		415 N	415	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
06		510 N	386	-0-	-124	386 3		N	-0-			-0-
07		527 N	410	-0-	-117	410 3		N	-0-			-0-
08		413 N	413	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
*09		398 N	398	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-

FLOWERS -B-		WELL #:	3047 L	RRCID ->	068954	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10782 - 11012		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

FLOWERS -B-		WELL #:	4047	RRCID ->	073121	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	11063	PERF.10671 - 10904		
04	1410	N	1382	-0-	-28	1382 3		N	-0-			-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
06	1500	N	1286	-0-	-214	1286 3		N	-0-			-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	1392 3		N	-0-			-0-
08	1426	N	1415	-0-	-11	1325 3	90 9	N	82			82
09	1290	N	1213	-0-	-77	1205 3	8 9	N	7			89

ETHEREDGE A		WELL #:	9046L	RRCID ->	074705	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10715 - 11000		
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

GEORGE -A-		WELL #:	3045	RRCID ->	076746	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	11067	PERF.10624 - 10898		
04	974	N	974	-0-	-0-	953 3	21 9	N	19			129
05	928	N	928	-0-	-0-	916 3	12 9	N	11			140
06	1050	N	893	-0-	-157	882 3	11 9	N	10			150
07	992	N	929	-0-	-63	917 3	12 9	N	11			161
08	930	N	914	-0-	-16	904 3	10 9	N	9			170
09	900	N	899	-0-	-1	888 3	11 9	N	10			180

GEORGE -B-		WELL #:	2028 L	RRCID ->	077920	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10662 - 10905		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ETHEREDGE A		WELL #:	1046L	RRCID ->	078671	COMPL. DATE	08/03/1978	TOTAL DEPTH	12752	PERF.10670 - 10964		
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
GEORGE -A-		WELL #: 4045		RRCID -> 079976		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288 3	N	-0-		7
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340 3	N	-0-		7
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		7
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		7
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339 3	N	-0-		7
*09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309 3	N	-0-		7

GEORGE -B-		WELL #: 3 L		RRCID -> 080679		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROCK -A-		WELL #: 4063		RRCID -> 084753		COMPL. DATE 08/22/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19

ETHEREDGE A		WELL #: 8046		RRCID -> 084925		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989			
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	707 3	N	-0-		100
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		100
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	697 3	N	-0-		100
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720 3	N	-0-		100
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		100
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		100

FLOWERS -C-		WELL #: 2048		RRCID -> 085566		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132

ABRAHAM -A-		WELL #: 2026		RRCID -> 086621		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694	- 10964
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	450	1	1341	3	N	10	194 1 33
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	465	1	1406	3	N	24	57
06	1830 N	1826	-0-	-4	-0-	450	1	1357	3	N	17	74
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	465	1	1396	3	N	9	83
08	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	465	1	1399	3	N	16	99
09	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	450	1	1357	3	N	10	109

GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631	- 10658
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10721	- 10971
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	508	3	4	9	N	4	109
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	N	5	114
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	581	3	3	9	N	3	117
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	544	3	9	9	N	8	125
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	559	3	8	9	N	7	132
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	559	3	7	9	N	6	138

FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. N/A	
04	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	1094	3			N	-0-	206
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2	208
06	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1125	3	3	9	N	3	211
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1293	3	7	9	N	6	217
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	N	2	219
*09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	3	11	9	N	10	229

ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778	- 10998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602	- 10658
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARRUTH		WELL #:		1043	RRCID ->	101513	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10182 -	10501
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2021 - WELL PLUGGED 6/3/2021												

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775 -	11045
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85

FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596 -	10706
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520 -	10634
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-		-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		-0-
07	682 N	606	-0-	-76	-0-	-0-	606	3	N	-0-		-0-
08	744 N	551	-0-	-193	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-
09	690 N	530	-0-	-160	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-

LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368 -	10405
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	3	13	9	N	32
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	3	18	9	N	48
06	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	-0-	1655	3	13	9	N	60
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	3	14	9	N	73
08	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	-0-	1718	3	13	9	N	85
09	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	-0-	1617	3	13	9	N	97

ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738 -	10985
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10726 -	11016
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	10546 - 10843	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1855 3	10 9		N	9			211
05	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	1030 3	6 9		N	5			216
06	1140 N	984	-0-	-156	-0-	973 3	11 9		N	10			226
07	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	1015 3	9 9		N	8			234
08	1023 N	958	-0-	-65	-0-	950 3	8 9		N	7			241
09	990 N	964	-0-	-26	-0-	961 3	3 9		N	3	185 1		59

NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10822 - 11018	
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1644 3	21 9		N	19			119
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1684 3	12 9		N	11			130
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1641 3	8 9		N	7			137
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1709 3	20 9		N	18			155
08	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1627 3	9 9		N	8			163
*09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1620 3	11 9		N	10			173

HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.	10910 - 10970	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10632 - 10878	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10774 - 10998	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10926 - 11028	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10322 - 10490	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87 1		21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY LOCKE -42-		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 6		RRCID -> 145115		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-	43 1		14
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			14
06	720 N	687	-0-	-33	-0-	687 3		N	-0-			14
07	713 N	711	-0-	-2	-0-	711 3		N	-0-			14
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3		N	-0-			14
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3		N	-0-			14

LOCKE -35-		WELL #: 7		RRCID -> 145159		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489				
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	896 3	4 9	N	4			102
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			102
06	960 N	817	-0-	-143	-0-	817 3		N	-0-			102
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	955 3	2 9	N	2			104
08	992 N	956	-0-	-36	-0-	950 3	6 9	N	5			109
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	924 3	3 9	N	3			112

LOCKE -35-		WELL #: 6		RRCID -> 145161		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

LOCKE -35-		WELL #: 4		RRCID -> 145169		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525				
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-			30
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-			30
06	870 N	712	-0-	-158	-0-	712 3		N	-0-			30
07	837 N	707	-0-	-130	-0-	707 3		N	-0-			30
08	837 N	720	-0-	-117	-0-	720 3		N	-0-			30
*09	720 N	680	-0-	-40	-0-	680 3		N	-0-			30

LOCKE -35-		WELL #: 8		RRCID -> 145342		COMPL. DATE 05/04/1993		TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 146092		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

LOCKE -35-		WELL #: 5		RRCID -> 146303		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
LOCKE -42-				WELL #:	8	RRCID ->	146779	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10360 - 10456				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS				WELL #:	9	RRCID ->	148020	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10550 - 10726				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

FLOWERS				WELL #:	10	RRCID ->	148021	COMPL. DATE	11/09/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10522 - 10602				
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	3	21	9	N	19	194	1		60
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	3	11	9	N	10				70
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	3	17	9	N	15				85
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	3	17	9	N	15				100
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	3	9	9	N	8				108
*09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	3	15	9	N	14				122

ATKINSON				WELL #:	2043	RRCID ->	157865	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10442 - 10528				
04	2340 N	2199	-0-	-141	-0-	-0-	459	1	1740	3	N	-0-				20
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	1926	3	N	3				23
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	2089	3	N	2				25
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	2116	3	N	5				30
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	2138	3	N	17				47
09	2520 N	2507	-0-	-13	-0-	-0-	459	1	2039	3	N	8				55

FLOWERS -C-				WELL #:	5048-L	RRCID ->	179452	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10875 - 11096				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROCK -A-				WELL #:	6063	RRCID ->	180454	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	12303	PERF. 4290 - 6370				
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
FLOWERS "B"		WELL #: 8047L		RRCID -> 181441		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GEORGE -A-		WELL #: 7045L		RRCID -> 183972		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS		WELL #: 11		RRCID -> 196915		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636								
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-					31
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-					31
06	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	3		N	-0-					31
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3		N	-0-					31
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-					31
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-					31

FLOWERS		WELL #: 12		RRCID -> 202941		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636								
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1602	3	24	9	N	22				162
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1456	3	12	9	N	11				173
06	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	1281	3	8	9	N	7				180
07	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	1543	3	19	9	N	17				197
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	3	9	9	N	8				205
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	3	2	9	N	2				207

FLOWERS 224		WELL #: 13		RRCID -> 211457		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567								
04	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-				13
05	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-				13
06	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	3			N	-0-				13
07	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	3			N	-0-				13
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-				13
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-				13

FLOWERS		WELL #: 15		RRCID -> 211459		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610								
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-				-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-				-0-
06	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	3			N	-0-				-0-
07	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-				-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-				-0-
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1189	3			N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY JARVIS "A"		//CONT.// //CONT.//	40311 200 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
		1		-> 234785	08/24/2007	12050	10178									10336
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
		LINDLEY, J. B.		-> 241697	07/18/2008	11750	10458									10521
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
		PLUGGED AND ABANDONED		04/23/2019												
		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
		FRANK SHALLER "B"		-> 245466	10/25/2008	12050	10088									10660
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		03/04/2014												
		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
		JARVIS "A"		-> 248077	01/26/2009	11850	10160									10310
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
		BROWN "B"		-> 250570	08/06/2007	12050	10166									10352
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
		FRANK SHALLER "A"		-> 250594	03/24/2009	12000	10239									11247
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1549	3	30	9	N	27	196	1			81
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1575	3	12	9	N	11					92
06	1680 N	1533	-0-	-147	-0-	1518	3	15	9	N	14					106
07	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	1557	3	14	9	N	13					119
08	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	1541	3	22	9	N	20					139
09	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1486	3	14	9	N	13					152

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

04	4680 X	4610	-0-	-70	-0-	4532	3	78	9	N	71					302
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4530	3	79	9	N	72	186	1			188
06	5100 X	4396	-0-	-704	-0-	4331	3	65	9	N	59					247
07	5270 X	4545	-0-	-725	-0-	4467	3	78	9	N	71	180	1			138
08	5270 X	4541	-0-	-729	-0-	4466	3	75	9	N	68					206
09	4620 X	4307	-0-	-313	-0-	4234	3	73	9	N	66					272

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

04	5160 X	5159	-0-	-1	-0-	5043	3	116	9	N	105					180
05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5592	3	100	9	N	91	189	1			82
06	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-					82
07	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5582	3	128	9	N	116					198
08	5704 X	5552	-0-	-152	-0-	5534	3	18	9	N	16					214
09	5520 X	5361	-0-	-159	-0-	5291	3	70	9	N	64					278

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY SHALLER, FRANK "A"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 5H		RRCID -> 262269		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10277		-		14555		
04	4410 X	4219	-0-	-191	-0-	4070	3	149	9	N	135	198	1			411
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4139	3	242	9	N	220	197	1			434
06	4680 X	3991	-0-	-689	-0-	3991	3			N	-0-	195	1			239
07	4836 X	4227	-0-	-609	-0-	4122	3	105	9	N	95	188	1			146
08	4836 X	4208	-0-	-628	-0-	4074	3	134	9	N	122					268
09	4230 X	4073	-0-	-157	-0-	3933	3	140	9	N	127	185	1			210

BROWN B		WELL #: 12		RRCID -> 262421		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10225		-		10395		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SHALLER, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 262856		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10430		-		11357		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JARVIS "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 263248		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 10161		PERF.10687		-		13782		
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4356	3	68	9	N	62	191	1			182
05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4469	3	86	9	N	78					260
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4182	3	64	9	N	58	183	1			135
07	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4240	3	75	9	N	68					203
08	4309 X	4052	-0-	-257	-0-	3936	3	116	9	N	105					308
09	4170 X	3956	-0-	-214	-0-	3906	3	50	9	N	45	195	1			158

KING "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 265279		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 9979		PERF.10348		-		13964		
04	3750 X	3603	-0-	-147	-0-	3581	3	22	9	N	20					312
05	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	3487	3	91	9	N	83	184	1			211
06	4560 X	3392	-0-	-1168	-0-	3324	3	68	9	N	62					273
07	4712 X	929	-0-	-3783	-0-	904	3	25	9	N	23					296
08	4712 X	2790	-0-	-1922	-0-	2688	3	102	9	N	93					389
*09	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4446	3	156	9	N	142	173	1			358

TUBB "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 266238		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 10157		PERF.10813		-		14717		
04	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	1169	3	11	9	N	10					261
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1663	3	32	9	N	29					290
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1601	3	92	9	N	84	176	1			198
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1654	3	76	9	N	69					267
08	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	1635	3	42	9	N	38	178	1			127
*09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1613	3	67	9	N	61					188

WRIGHT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 267140		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10420		PERF.10520		-		14320		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					128

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HALEY 153		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10472	- 14890
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2247	3	83	9	N	176
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2363	3	113	9	N	279
06	2520	N	2328	-0-	-192	-0-	2247	3	81	9	N	163
07	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2310	3	97	9	N	251
08	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	2299	3	83	9	N	134
09	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	2198	3	92	9	N	218

LINDLEY, J.B.		WELL #:		2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	10419	PERF.10343	- 15288
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3069	3	70	9	N	180
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3140	3	84	9	N	256
06	3390	X	3081	-0-	-309	-0-	3025	3	56	9	N	116
07	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	3064	3	63	9	N	173
08	3503	X	3091	-0-	-412	-0-	3025	3	66	9	N	233
09	3150	X	2888	-0-	-262	-0-	2823	3	65	9	N	292

TEAGUE		WELL #:		3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10566	- 13984
04	3450	X	3394	-0-	-56	-0-	3309	3	85	9	N	201
05	3503	X	3473	-0-	-30	-0-	3393	3	80	9	N	274
06	3570	X	3297	-0-	-273	-0-	3257	3	40	9	N	117
07	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3354	3	100	9	N	208
08	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	3340	3	66	9	N	268
09	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	3200	3	72	9	N	148

ISAACS "D"		WELL #:		2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10798	- 13812
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6536	3	165	9	N	448
05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6596	3	140	9	N	389
06	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9387	3	261	9	N	441
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6520	3	182	9	N	424
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6519	3	163	9	N	381
*09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6220	3	140	9	N	508

HALEY 155		WELL #:		1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10069	- 14268
04	1950	N	1419	-0-	-531	-0-	1400	3	19	9	N	205
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1520	3	32	9	N	234
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1721	3	46	9	N	276
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1722	3	31	9	N	304
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1610	3	36	9	N	154
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1898	3	57	9	N	206

ISAACS 'D' SL		WELL #:		3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10640	- 13846
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	1235	1	3277	3	N	123	177	1	247	
						135	9								
05	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	1276	1	3229	3	N	120			367	
						132	9								
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	1235	1	2818	3	N	110			477	
						121	9								
07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	1276	1	3164	3	N	84	177	1	384	
						92	9								
08	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	1276	1	3239	3	N	106	185	1	305	
						117	9								
*09	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	1235	1	3043	3	N	88	179	1	214	
						97	9								

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

04	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	300	1	6686	3	N	119			451
						131	9							
05	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	310	1	7029	3	N	128			579
						141	9							
06	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	300	1	6656	3	N	103	372	1	310
						113	9							
07	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	310	1	6802	3	N	118			428
						130	9							
08	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	310	1	7109	3	N	105	196	1	337
						116	9							
*09	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	300	1	6778	3	N	139			476
						153	9							

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

04	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	3271	1	1476	3	N	44	172	1	303
						48	9							
05	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	3381	1	2292	3	N	61			364
						67	9							
06	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	3271	1	1438	3	N	46			410
						51	9							
07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	3381	1	1227	3	N	64			474
						70	9							
08	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	3381	1	1976	3	N	56			530
						62	9							
*09	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	3271	1	2240	3	N	76			606
						84	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11910 - 16242	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30603 X	30603	-0-	-0-	-0-	2446	1	27906	3	N	228	411 1	475
						251	9						
05	30101 X	30101	-0-	-0-	-0-	1367	1	28488	3	N	224	210 1	489
						246	9						
06	29057 X	29057	-0-	-0-	-0-	1322	1	27471	3	N	240	200 1	529
						264	9						
07	29069 X	29069	-0-	-0-	-0-	1367	1	27429	3	N	248	194 1	583
						273	9						
08	28615 X	28615	-0-	-0-	-0-	1367	1	27043	3	N	186	178 1	591
						205	9						
*09	27359 X	27359	-0-	-0-	-0-	1322	1	25752	3	N	259	183 1	667
						285	9						

PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.	11776 - 16102	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.	12574 - 16475	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	13180 - 17402	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11373 - 12600	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	11260 - 14836	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 4046H		RRCID -> 277716	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 10936	PERF.10635	- 15570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	11754 3	145 9	N	132	188 1	501
05	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	11755 3	142 9	N	129	189 1	441
06	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11129 3	124 9	N	113		554
07	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	11351 3	128 9	N	116	182 1	488
08	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11157 3	117 9	N	106	184 1	410
*09	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10740 3	121 9	N	110		520

GEORGE 'A'		WELL #: 1045H		RRCID -> 278110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10953 - 15067	
04	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7568 3	125 9	N	114	197 1	243
05	7471 X	7352	-0-	-119	-0-	7242 3	110 9	N	100	193 1	150
06	8430 X	6379	-0-	-2051	-0-	6299 3	80 9	N	73		223
07	8711 X	6961	-0-	-1750	-0-	6873 3	88 9	N	80		303
08	8711 X	6376	-0-	-2335	-0-	6303 3	73 9	N	66	190 1	179
09	7680 X	5750	-0-	-1930	-0-	5684 3	66 9	N	60		239

ABRAHAM -A-		WELL #: 5026H		RRCID -> 278395		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 10809		PERF.10960 - 15790	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ETHEREDGE A SL		WELL #: 5046H		RRCID -> 278565		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10950 - 15407	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RRCID -> 067593		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10529 - 10625	
RISLEY		WELL #: 1031		RRCID -> 067593		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10529 - 10625	
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	650 3		N	-0-		122
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-		122
06	720 N	633	-0-	-87	-0-	633 3		N	-0-		122
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	649 3		N	-0-		122
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	655 3	46 9	N	42	164 1	-0-
*09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		RRCID -> 149419		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10906 - 10956	
PRESCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 149419		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10906 - 10956	
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		156
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		156
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		156
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		156
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		156
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-		156

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		//CONT.//		950639									
NELL, PATSY		WELL #:		108	RRCID ->	228167	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11347 - 11601	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)				40311 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
PYEATT		WELL #:		5019	RRCID ->	177883	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11026 - 11930	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNG 66		WELL #:		2 A	RRCID ->	208926	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	10768 - 12246
*10	460 X	460	-0-	-0-	-0-	408	1	52 9	N	47		103
*11	427 X	427	-0-	-0-	-0-	372	1	13 2	N	38	1 8	140
						42	9					
*12	426 X	426	-0-	-0-	-0-	386	1	40 9	N	36	3 8	173
*01	524 X	524	-0-	-0-	-0-	485	1	39 9	N	35	169 1	37
*02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	240	1	29 9	N	26		63
*03	545 X	545	-0-	-0-	-0-	522	1	23 9	N	21	1 8	83
*04	670 X	670	-0-	-0-	-0-	615	1	55 9	N	50	1 8	132
*05	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	497	1	555 2	N	39	61 1	109
						43	9					
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	516	1	33 9	N	30		139
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	627	1	45 9	N	41	99 1	81
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	728	1	43 9	N	39		120
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	839	1	45 9	N	41	2 8	159

YOUNG 66		WELL #:		20 H	RRCID ->	242761	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	11691	PERF.	11650 - 15494
04	4260 X	3608	-0-	-652	-0-	759	1	2676 2	Y	157	175 1	145
						173	9					
05	4402 X	2029	-0-	-2373	-0-	1887	2	142 9	Y	129	24 8	250
06	3120 X	2737	-0-	-383	-0-	2643	2	94 9	Y	85	171 1	164
07	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3353	2	117 9	Y	106	176 1	94
08	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	810	1	4512 2	Y	101		195
						111	9					
09	3120 X	2909	-0-	-211	-0-	2802	2	107 9	Y	97	178 1	90

HEMPHILL (MORROW, UPPER)				40311 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
HOBART RANCH		WELL #:		1967	RRCID ->	235827	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	13110 - 13116
04	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-				N	-0-		123
05	14415 X	7544	-0-	-6871	-0-	7532	3	12 9	N	11		134
06	DLQ G-10	15804	-0-	15804	15804	15776	3	28 9	N	25		159
07	DLQ G-10	15928	-0-	15928	31732	15904	3	24 9	N	22		181
08	DLQ G-10	15788	-0-	15788	47520	15776	3	12 9	N	11		192
*09	62663 X	15143	-0-	-47520	-0-	15135	3	8 9	N	7	182 1	17

HEMPHILL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		40311 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HOBART RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	053011	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	16029	PERF.13304 - 13328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9726 2		N	-0-	-0-	
05		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9851 2		N	-0-	-0-	
06		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9480 2		N	-0-	-0-	
07		9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9657 2		N	-0-	-0-	
08		9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	9530 2		N	-0-	-0-	
*09		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9267 2		N	-0-	-0-	

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)				40311 805	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
JONES, MARY				WELL #:	1 L	RRCID ->	056470	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	13024	PERF.12728 - 12750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JONES, MARY				WELL #:	11	RRCID ->	207609	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12724 - 12746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2460 N	2323	-0-	-137	-0-	84 1	2239 2	Y	-0-	3	
05		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	87 1	2306 2	Y	-0-	3	
06		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	87 1	2217 2	Y	-0-	3	
07		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	96 1	2527 2	Y	-0-	3	
08		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	84 1	2431 2	Y	-0-	3	
*09		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	88 1	2242 2	Y	-0-	3	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		RRCID ->	057912	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10747 - 12695
GEORGE -B-				WELL #:	128							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-	-0-	
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-	-0-	
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-	-0-	
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-	-0-	
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-	-0-	
*09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-	-0-	

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)				40316 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
SANDRA				WELL #:	1	RRCID ->	172572	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7961 - 8155
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HERMANN (MORROW, UP.)		40709 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 284044		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048		
HERMANN-SEC.1017		WELL #: 2								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1830 N	1191	-0-	-639	-0-	38 1	1092 2	N	55	186
						61 9				
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-	186
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	60 1	2023 2	N	36 185 1	37
						40 9				
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	62 1	1505 2	N	10	47
						11 9				
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	54 1	1715 2	N	65	112
						72 9				
09	1830 N	1713	-0-	-117	-0-	46 1	1634 2	N	30	142
						33 9				

REMNANT ENERGY, INC.		701555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
BARLOW TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 228652		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67

HIGGINS, NW. (MORROW)		41104 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 076335		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360		
STANLEY UNIT		WELL #: 1								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
		PLUGGED AND ABANDONED		04/26/2019						

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ATLAS OPERATING LLC		036587		RRCID -> 022183		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950		
NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #: 1								
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 2		N	-0-	32
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-	32
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	463 2		N	-0-	32
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 2		N	-0-	32
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-	32
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	32

NEWCOMER, L. M.		41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
NEWCOMER, CHARLES G.		036587		RRCID -> 030621		COMPL. DATE 04/16/1963		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975		
NEWCOMER, L. M.		WELL #: 1								
04	1710 N	1451	-0-	-259	-0-	1451 2		N	-0-	27
05	1767 N	1208	-0-	-559	-0-	1208 2		N	-0-	27
06	1680 N	1087	-0-	-593	-0-	1087 2		N	-0-	27
07	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		N	-0-	27
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-	27
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	27

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-			53
05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2		Y	-0-			53
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1616	2		Y	-0-			53
07	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2		Y	-0-			53
08	1643	N	1350	-0-	-293	-0-	1350	2		Y	-0-			53
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				Y	NO RPT			53

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2		N	-0-			154
05	4402	X	4020	-0-	-382	-0-	4018	2	2 9	N	2			156
06	4260	X	3637	-0-	-623	-0-	3631	2	6 9	N	5			161
07	4402	X	3739	-0-	-663	-0-	3730	2	9 9	N	8			169
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5714	2	6 9	N	5			174
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-				N	NO RPT			174

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
 HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

04	3000	N	2678	-0-	-322	-0-	1345	2678	2		N	-0-		3261
05	3100	N	2650	-0-	-450	-0-	895	2650	2		N	-0-		3261
06	2591	X	1696	-0-	-895	-0-	1696	2		N	-0-			3261
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			3261
*08	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			3261
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			3261

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			3
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	101			104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					643
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					643
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					643
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					643
*08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					643
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					643

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

04	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					2489
05	2604 X	2522	-0-	-82	-0-	2522	2			N	-0-					2489
06	3330 X	2220	-0-	-1110	-0-	2220	2			N	-0-					2489
07	2666 X	2616	-0-	-50	-0-	2616	2			N	-0-					2489
08	2666 X	2537	-0-	-129	-0-	2537	2			N	-0-					2489
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					2489

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					2572
05	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					2572
06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					2572
07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					2572
*08	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					2572
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					2572

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					80
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					80
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					80
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					80
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					80
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					376
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					376
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					376
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					376
08	279 N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					376
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084							
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 062932		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			119

CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067374		COMPL. DATE 07/27/1976		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 107388		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

CRANE, DOROTHY		WELL #: 203		RRCID -> 122771		COMPL. DATE 10/27/1986		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 171833		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

CRANE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 174441		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30

CRANE UNIT #50		WELL #: 2		RRCID -> 175709		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080	
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	51
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	51
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	51
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	51
*08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	51

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
CRANE		WELL #:		403	RRCID ->	191370	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11990	- 12000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-			52
05	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-			52
06	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	2981 2	6 9	N	5			57
*07	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	3027 2	7 9	N	6			63
*08	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	2791 2	8 9	N	7			70
*09	3000 N	3010	-0-	10	10	10	3007 2	3 9	N	3			73

NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11913	- 12580	
04	752 X	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			128
05	930 X	769	-0-	-161	-0-	-0-	769 2		N	-0-			128
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			128
*07	750 X	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			128
08	775 X	771	-0-	-4	-0-	-0-	771 2		N	-0-			128
*09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			128

CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808	- 12000	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			40
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			40
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			40
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			40

NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056	- 12228	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			205

NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964	- 12129	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55

REMORA OPERATING, LLC		701613											
HOOVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	061890	COMPL. DATE	05/05/1975	TOTAL DEPTH	11673	PERF.11572	- 11590	
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	-0-	3495 2	11 9	N	10			391
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	-0-	312 1	3455 2	N	-0-			391
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	3258 2	64 9	N	58			449
07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	-0-	3481 2	99 9	N	90			539
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			539
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			539

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					183
05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	233	1	2571	2	N	-0-					183
06	930 X	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					183
07	961 X	772	-0-	-189	-0-	772	2			N	-0-					183
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					183

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	1775	-0-	-295	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1775	-0-	-209	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

04	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					95
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					95
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					95
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5					100
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	857	2	11	9	N	10	67	1			43
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					43

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

04	1950 N	101	-0-	-1849	-0-	101	2			N	-0-					87
05	1116 N	201	-0-	-915	-0-	184	2	17	9	N	15					102
06	1590 N	640	-0-	-950	-0-	607	2	33	9	N	30					132
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					132
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1887	2	3	9	N	3					135
*09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-	50	1			85

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW)			//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		825420												
WILLIAM			WELL #:		2174	RRCID ->	175900	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	12200 PERF.11432 - 11464						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIM BILL			WELL #:		185A	RRCID ->	176066	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11760 - 11800						
04		2610 N	1835	-0-	-775	-0-	1827	2	8	9	N	7					169
05		1674 N	7	-0-	-1667	-0-	7	2			N	-0-					169
06		2700 N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	21					190
07		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					190
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	149	1			41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JOHN PAUL			WELL #:		2092	RRCID ->	176619	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12350 PERF.11572 - 11606						
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					140
05		1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1053	2	22	9	N	20					160
06		1590 N	942	-0-	-648	-0-	942	2			N	-0-					160
07		1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1543	2			N	-0-					160
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-	68	1			92
*09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					92

J. J.			WELL #:		2086	RRCID ->	192454	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12200 PERF.11400 - 11804						
04		1680 N	1203	-0-	-477	-0-	1192	2	11	9	N	10					102
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1410	2	57	9	N	52					154
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					154
07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1698	2	18	9	N	16					170
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-	32	1			138
09		1710 N	1605	-0-	-105	-0-	1557	2	48	9	N	44					182

TAYLOR			WELL #:		2173	RRCID ->	194972	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	12250 PERF.11554 - 11584						
04		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2787	2	6	9	N	5					102
05		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3008	2	7	9	N	6					108
06		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					108
07		2790 X	2519	-0-	-271	-0-	2515	2	4	9	N	4					112
08		2790 X	2655	-0-	-135	-0-	2655	2			N	-0-					112
09		2700 X	2654	-0-	-46	-0-	2654	2			N	-0-	60	1			52

ANDREW			WELL #:		2093	RRCID ->	196525	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12300 PERF.11996 - 12022						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALERIE			WELL #:		2179	RRCID ->	197983	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	12250 PERF.11430 - 11462						
04		1620 N	1601	-0-	-19	-0-	1566	2	35	9	N	32					102
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	2	20	9	N	18					120
06		1680 N	1446	-0-	-234	-0-	1433	2	13	9	N	12					132
07		1643 N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					132
08		1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1572	2	4	9	N	4	44	1			92
*09		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					92

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131 1		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636														
04	2640 X	1312	-0-	-1328	-0-	1297	2	15	9	N	14			153
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2419	2	28	9	N	25	137 1		41
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2109	2	30	9	N	27			68
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2577	2	25	9	N	23			91
08	2449 N	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			N	-0-			91
*09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-	54 1		37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

UPLAND RESOURCES LLC 878931														
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166														
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			44
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			44
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			44
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			44
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			44
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-			44

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639															
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984															
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641															

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783															
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699															

04		930 N	855	-0-	-75	-0-	842	2	13	9	N	12			125
05		930 N	245	-0-	-685	-0-	236	2	9	9	N	8			133
06		1320 N	1016	-0-	-304	-0-	1012	2	4	9	N	4			137
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			137
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			137
09		1020 N	18	-0-	-1002	-0-	17	2	1	9	N	1			138

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176															
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055															

04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			60
05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			60
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			60
07		1271 N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			N	-0-			60
08		1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			N	-0-			60
*09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			60

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990															

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HIGGINS, W. (MORROW)		//CONT.//		41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
RADAR		WELL #:		1161	RRCID ->	168444	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	10340 - 10357	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)				41110 625	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
JONES		WELL #:		185	RRCID ->	152878	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11624 - 11638	
04	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			871
05	775 #	670	-0-	-105	-0-	670	2		N	-0-			871
06	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			871
07	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			871
08	713 #	601	-0-	-112	-0-	601	2		N	-0-			871
09	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			871

UPLAND RESOURCES LLC				878931				CNTY: LIPSCOMB					
LOCKHART 56		WELL #:		3	RRCID ->	241225	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11596 - 11622	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HIGGINS, WEST (TONKAWA)				41110 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
SPARKS, ELMER E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	174102	COMPL. DATE	10/22/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	N/A	
04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2 9	N	2			13
05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4 9	N	4			17
06	379 R	379	-0-	-0-	-0-	369	2	10 9	N	9			26
07	372 #	370	-0-	-2	-0-	366	2	4 9	N	4			30
08	403 #	362	-0-	-41	-0-	356	2	6 9	N	5			35
09	390 #	344	-0-	-46	-0-	342	2	2 9	N	2			37

HITCH (MORROW UPPER)				41670 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
SULLIVAN & CO.				828375									
THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	056008	COMPL. DATE	07/04/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6722 - 6734	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCHLAND (ATOKA)		41693 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC. THORESON, DONNIE L.		039870									
WELL #:		1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		N	-0-		206
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2		N	-0-		206
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		206
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		206
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-		206
09	300 N	146	-0-	-154	-0-	146 2		N	-0-		206

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
WAKITA OPERATING, LLC VENNEMAN, J.		891725								
WELL #:		1		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HITCHLAND GU -1-		891725								
WELL #:		2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655		
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-	-0-
05	1054 N	309	-0-	-745	-0-	309 2		N	-0-	-0-
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	128 2		N	-0-	-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-	-0-
08	310 N	193	-0-	-117	-0-	193 2		N	-0-	-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-	-0-

HITCHLAND GU -8-		41693 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
WELL #:		1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699		
04	3720 X	3579	-0-	-141	-0-	3579 2		N	-0-	123
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2		N	-0-	123
06	3720 X	2828	-0-	-892	-0-	2811 2	17 9	N	15	138
07	3844 X	3364	-0-	-480	-0-	3357 2	7 9	N	6	144
08	3844 X	3522	-0-	-322	-0-	3514 2	8 9	N	7	151
09	3720 X	1427	-0-	-2293	-0-	1423 2	4 9	N	4	155

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC MCCUTCHEN -A-		136042				49B				
WELL #:		1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652		
04	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233 1		N	-0-	-0-
05	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	1308 1		N	-0-	-0-
06	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1292 1		N	-0-	-0-
07	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1361 1		N	-0-	-0-
*08	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354 1		N	-0-	-0-
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BYRNE		891725								
WELL #:		2		RRCID -> 022193		COMPL. DATE 08/15/1958		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589		
04	360 #	352	-0-	-8	-0-	352 2		N	-0-	-0-
05	372 #	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-	-0-
06	360 #	347	-0-	-13	-0-	347 2		N	-0-	-0-
07	372 #	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-	-0-
08	372 #	351	-0-	-21	-0-	351 2		N	-0-	-0-
09	360 #	198	-0-	-162	-0-	198 2		N	-0-	-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
JACKSON, LOLA K.		WELL #:		5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4628 - 4652	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HITCHLAND GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	022185	COMPL. DATE	02/04/1954	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4586 - 4607	
04	840 #	420	-0-	-420	-0-	420	2		Y	-0-		-0-
05	713 #	354	-0-	-359	-0-	354	2		Y	-0-		-0-
06	450 #	349	-0-	-101	-0-	349	2		Y	-0-		-0-
07	831 R	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-		-0-
08	952 R	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-		-0-
09	420 #	92	-0-	-328	-0-	92	2		Y	-0-		-0-

HITCHLAND GU -5-		WELL #:		1	RRCID ->	022189	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4604 - 4622	
04	1410 #	1112	-0-	-298	-0-	1112	2		Y	-0-		-0-
05	1302 #	1133	-0-	-169	-0-	1133	2		Y	-0-		-0-
06	1260 #	1199	-0-	-61	-0-	1199	2		Y	-0-		-0-
07	1147 #	1129	-0-	-18	-0-	1129	2		Y	-0-		-0-
08	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		Y	-0-		-0-
09	1200 #	519	-0-	-681	-0-	519	2		Y	-0-		-0-

HITCHLAND GU -6-		WELL #:		1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4611 - 4626	
04	1350 #	1113	-0-	-237	-0-	1113	2		Y	-0-		-0-
05	1395 #	1076	-0-	-319	-0-	1076	2		Y	-0-		-0-
06	1170 #	968	-0-	-202	-0-	968	2		Y	-0-		-0-
07	1085 #	1034	-0-	-51	-0-	1034	2		Y	-0-		-0-
08	1085 #	994	-0-	-91	-0-	994	2		Y	-0-		-0-
09	1050 #	620	-0-	-430	-0-	620	2		Y	-0-		-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 - 6710	
04	3180 #	2653	-0-	-527	-0-	2653	2		N	-0-		124
05	3131 #	3040	-0-	-91	-0-	3040	2		N	-0-		124
06	3180 #	1849	-0-	-1331	-0-	1834	2	15 9	N	14		138
07	3286 #	2391	-0-	-895	-0-	2384	2	7 9	N	6		144
08	3286 #	2564	-0-	-722	-0-	2554	2	10 9	N	9		153
09	2940 #	1175	-0-	-1765	-0-	1171	2	4 9	N	4		157

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)		41699 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
HITCH -F-		WELL #: 3		RRCID -> 073509		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		7108 PERF. 6790 - 6798				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	60 1	772 2	N	-0-		-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	62 1	727 2	N	-0-		-0-
06		660 N	551	-0-	-109	-0-	60 1	491 2	N	-0-		-0-
07		868 N	518	-0-	-350	-0-	62 1	456 2	N	-0-		-0-
08		775 N	545	-0-	-230	-0-	62 1	483 2	N	-0-		-0-
09		540 N	211	-0-	-329	-0-	60 1	151 2	N	-0-		-0-

HITCH -E-		WELL #: 3		RRCID -> 149590		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6766 - 6777		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)		41699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
THOR		WELL #: 3		RRCID -> 228161		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH		7300 PERF. 6550 - 6566		
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)		41699 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
THOR		WELL #: 4		RRCID -> 250179		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH		7255 PERF. 6776 - 6780		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94

HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
MORRISON, MARY T. ET AL -H-		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 8050 - 8086		
04		2927 R	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3		N	-0-		53
05		2940 R	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3		N	-0-		53
06		2863 R	2863	-0-	-0-	-0-	2863 3		N	-0-		53
07		2821 #	2693	-0-	-128	-0-	2693 2		N	-0-		53
08		2821 #	2734	-0-	-87	-0-	2734 2		N	-0-		53
09		2730 #	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT		53

REMORA OPERATING, LLC		701613										
MORRISON, MARY T.		WELL #: 2		RRCID -> 079974		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH		8189 PERF. 8073 - 8123		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HODGES (DES MOINES)		//CONT.//		41878 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HARBAUGH, P.A.				WELL #: 34	RRCID -> 181374	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 8873	PERF. 7191	- 7628			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE)				41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209								
BROWNLEE RANCH 49				WELL #: 2	RRCID -> 229475	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9986	- 10200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-	60
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1959	3	2	9	N	2	62
06	2010 N	1855	-0-	-155	-0-	1851	3	4	9	N	4	66
07	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	1799	3	9	9	N	8	74
08	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	1913	3	7	9	N	6	80
09	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1839	3	1	9	N	1	81

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HODGES -G-				WELL #: 1933	RRCID -> 169636	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9451	- 10119			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1748	2	4	9	N	4	52
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-	52
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	52
*07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-	52
*08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-	52
*09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	52

HODGES, MINNIE				WELL #: 4002	RRCID -> 171757	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10030	- 10046			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	N	3	32
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-	32
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-	32
*07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-	32
*08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-	32
*09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-	32

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
HODGES				WELL #: 1039	RRCID -> 202255	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10130	- 10137			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	1063	3			N	-0-	32
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-	32
06	1290 N	1159	-0-	-131	-0-	1159	3			N	-0-	32
07	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-	32
08	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-	32
*09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-	32

REMORA OPERATING, LLC				701613								
MORRISON, MARY T.				WELL #: 3	RRCID -> 124259	COMPL. DATE 05/14/1987	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10016	- 10026			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-	-0-
05	403 N	639	-0-	236	-0-	639	2			N	-0-	-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-	-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471											
MORRISON, MARY T.		WELL #:		1	RRCID ->	161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9954 - 9964			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	224067	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	9318 - 9370			
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	30	1	22	2	N	-0-				33
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-				33
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	N	-0-				33
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-				33
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-				33
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	30	1	24	2	N	-0-				33

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						CNTY: ROBERTS					
HODGES -G-				1933	RRCID ->	168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9451 - 9474			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOOVER, NE. (CHASE)				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRAY					
SEEK ENERGY, LLC				763160											
SPEARMAN -23-		WELL #:		1	RRCID ->	150068	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3654 - 3774			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEARMAN, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	3654 - 3660		
04	3270 X	3121	-0-	-149	-0-	3121	3			N	-0-				-0-
05	3379 X	2256	-0-	-1123	-0-	2256	3			N	-0-				-0-
06	3210 X	2671	-0-	-539	-0-	2671	3			N	-0-				-0-
07	3038 X	2506	-0-	-532	-0-	2506	3			N	-0-				-0-
08	3224 X	3122	-0-	-102	-0-	3122	3			N	-0-				-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT				-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER)				42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRAY					
SEEK ENERGY, LLC				763160											
SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197529	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8954 - 8960			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE (GRANITE WASH)		42512 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY							
SEEK ENERGY, LLC		763160													
RUTH 23		WELL #: 7		RRCID -> 197612		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOOVER, NE (VIRGIL)		42512 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAY							
SEEK ENERGY, LLC		763160													
RUTH 23		WELL #: 6		RRCID -> 282205		COMPL. DATE 03/03/2017		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4634							
04	11130	37665	-0-	26535 B	170897	37401	3	264	9	N	240	348	1		292
05	11501	35491	-0-	23990 B	194887	35041	3	450	9	N	409	388	1		313
*06	11130	47237	-0-	36107 B	230994	46788	3	449	9	N	408	721	1		-0-
*07	9275	-0-	-0-	-9275 B	221719					N	-0-				-0-
*08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	221719				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			221719											
*09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	221719				N	NO RPT				-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 14		LEASE 09749		07/26/2021							

RUTH 23		WELL #: 7		RRCID -> 285085		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4592 - 4642							
04	11130	19811	-0-	8681 B	635690	19676	3	135	9	N	123	172	1		89
05	11501	9411	-0-	-2090 B	633600	9331	3	80	9	N	73	123	1		39
06	11130	12266	-0-	1136 B	634736	12143	3	123	9	N	112	85	1		66
07	11501	9204	-0-	-2297 B	632439	9101	3	103	9	N	94	90	1		70
*08	11501	9904	-0-	-1597 B	630842	9779	3	125	9	N	114	108	1		76
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			630842											
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	630842				N	NO RPT				76

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)		42512 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GRAY							
SEEK ENERGY, LLC		763160													
SPEARMAN 23		WELL #: 7		RRCID -> 198170		COMPL. DATE 12/05/2015		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4827 - 4833							
04	798 N	409	-0-	-389 B	-0-	325	3	84	9	N	76				229
05	0 N	557	-0-	557 B	557	455	3	102	9	N	93	171	1		151
06	1285 N	728	-0-	-557 B	-0-	639	3	89	9	N	81				232
07	657 N	657	-0-	-0-	B	616	3	41	9	N	37	88	1		181
*08	685 N	685	-0-	-0-	B	642	3	43	9	N	39	53	1		167
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				167

RUTH 23		WELL #: 5		RRCID -> 223183		COMPL. DATE 08/17/2020		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4384							
04	1917	5662	-0-	3745 B	35634	5662	3			N	-0-				-0-
05	0	3890	-0-	3890 B	39524	3890	3			N	-0-				-0-
06	4860	4537	-0-	-323 B	39201	4537	3			N	-0-				-0-
07	0	4119	-0-	4119 B	43320	4119	3			N	-0-				-0-
08	4866	4569	-0-	-297 B	43023	4569	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			43023											
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	43023				N	NO RPT				-0-

HOPKINS (MORROW)		42556 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937								
HAGGARD		WELL #: 74A		RRCID -> 109888		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4080 X	3559	-0-	-521	-0-	3535 2	24 9	N	22	199
05	4216 X	3540	-0-	-676	-0-	3520 2	20 9	N	18	217
06	3720 X	3387	-0-	-333	-0-	3368 2	19 9	N	17	234
07	3844 X	3021	-0-	-823	-0-	3009 2	12 9	N	11	245
08	3844 X	3597	-0-	-247	-0-	3585 2	12 9	N	11	256
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT	256

HORIZON (DES MOINES)		42597 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 123566		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HORIZON (MARMATON)		42597 382		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
DAVIS 106		WELL #: 4		RRCID -> 220159		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HORIZON, E. (UPPER MORROW)													
DIAMOND S ENERGY COMPANY													
DANIEL, S. P.													
WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053													

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

04		420 N	197	-0-	-223	-0-	197	3		N	-0-	-0-	
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-	-0-	
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-	-0-	
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-	-0-	
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-	-0-	
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-	

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)												
LATIGO PETROLEUM, LLC												
WHITE "9"												
WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354												

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)												
LATIGO PETROLEUM, LLC												
BARTON, HUGH D.												
WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892												

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137	137
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	137

HILL, PERCY E.												
WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929												

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	142	142
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	142

HILL, PERCY E.												
WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874												

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARTON, HUGH D.												
WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944												

04		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-	127
05		3100 N	4490	-0-	1390	-0-	1390	4063	3	N	388	127
06		3000 N	3077	-0-	77	-0-	1467	3077	3	N	-0-	127
07		3100 N	2484	-0-	-616	-0-	851	2484	2	N	-0-	127
*08		2585 X	1734	-0-	-851	-0-	-851	1720	2	N	13	140
09		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	140

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//	42682 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260							
PORTER, JACK R. "B"		WELL #:	1381	RRCID ->	183747	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7822 - 7888
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		60
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		60
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		60
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		60
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

PORTER, JACK R. "A"		WELL #:	3380	RRCID ->	184716	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7859 - 7934
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		52
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		52
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		52
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		52
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284 2	1 9 N	1		53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53

PORTER, JACK R. "B"		WELL #:	3381	RRCID ->	184717	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7860 - 7879
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		95
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		95
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		95
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		95
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		95
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95

PORTER, JACK R. "B"		WELL #:	2381	RRCID ->	186518	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	8444	PERF. 7808 - 7919
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		132
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		132
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		132
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		132
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		132
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132

PORTER, JACK R. "A"		WELL #:	1380	RRCID ->	186519	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8124	PERF. 7866 - 7931
04	3000 N	5078	-0-	2078	2078	5078 3	N	-0-		20
05	3100 N	1337	-0-	-1763	315	1337 3	N	-0-		20
06	315 N	-0-	-0-	-315	-0-		N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		20
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		20

BARTON, HUGH D.		WELL #:	5	RRCID ->	204290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7849	PERF. 7950 - 9662
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N	-0-		28
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-		28
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3	N	-0-		28
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2	N	-0-		28
*08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	N	-0-		28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HILL, PERCY E.				WELL #: 4641H	RRCID -> 245015	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 7865	PERF. 8345	- 9930				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	29	1	1571	2	N	-0-	205	
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	2	N	-0-	205	
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	30	1	1481	2	N	-0-	205	
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	1509	2	N	-0-	205	
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	-0-	205	
*09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	30	1	1161	2	N	-0-	205	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
BARTON ESTATE				WELL #: 2378	RRCID -> 097721	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 10654	PERF. 7842	- 8194				
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-	30	
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	656	2	9	9	N	8	38	
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2	40	
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-	40	
*08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	40	
*09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-	40	

BARTON ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 190134	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7937	- 7992				
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	21	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-	21	
*07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-	21	
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	21	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	

BARTON ESTATES				WELL #: 6378	RRCID -> 209158	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 7854	- 7932				
04	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2600	2	6	9	N	5	262	
05	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-	262	
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-	262	
*07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-	262	
*08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-	262	
*09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-	262	

BARTON ESTATES				WELL #: 5378	RRCID -> 211364	COMPL. DATE 10/30/2004	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 7913	- 7990				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176									
BARTON 465				WELL #: 6 H	RRCID -> 209220	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 7882	PERF. 7910	- 9922				
04	2100 N	2084	-0-	-16	-0-	2069	2	15	9	N	14	79	32
05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-	32	
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-	32	
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-	32	
08	2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2034	2			N	-0-	32	
09	2100 N	1866	-0-	-234	-0-	1866	2			N	-0-	32	

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
LANDERS				WELL #:	2H	RRCID ->	264364	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8240 - 11764		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	-0-	60	1	1709	2	N	2	177	1	159
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9							
06	1980 N	1737	-0-	-243	-0-	-0-	65	1	1847	2	N	-0-			159
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1610	2	N	63			222
08	1922 N	1648	-0-	-274	-0-	-0-	69	9							
09	1740 N	1625	-0-	-115	-0-	-0-	58	1	1809	2	N	49			271
							54	9							
							63	1	1529	2	N	51	178	1	144
							56	9							
							65	1	1515	2	N	41			185
							45	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
HAZLETT				WELL #:	1	RRCID ->	055110	COMPL. DATE	03/10/1973	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	7802 - 7820	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTER				WELL #:	1	RRCID ->	055580	COMPL. DATE	06/11/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7822 - 7886	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
HILL				WELL #:	2	RRCID ->	080953	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	7854 - 8256	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)		//CONT.//		42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
RACHEL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	054342	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	10884 - 10900	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)		//CONT.//		42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
BROADDUS, ANDREW S.				WELL #: 1293	RRCID -> 067003	COMPL. DATE 04/13/1976	TOTAL DEPTH 10999	PERF.10832	- 10930			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-				25
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-				25
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-				25
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-				25
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	392 2	39 9	N	35			60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
LANDERS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130323	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10852	- 10888			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.)				42682 600	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
KELLN -205-				WELL #: 1 U	RRCID -> 087025	COMPL. DATE 02/04/1980	TOTAL DEPTH 11128	PERF. 9853	- 9859			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND)				42688 100	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BRAINARD 63				WELL #: 2H	RRCID -> 279047	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 8418	- 12393			
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	1891 2	242 9	N	220	171 1		256
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2025 2	254 9	N	231	170 1		317
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1952 2	209 9	N	190	170 1		337
*07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2007 2	204 9	N	185	175 1		347
*08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1974 2	179 9	N	163	169 1		341
*09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1878 2	205 9	N	186	338 1		189

BRAINARD 62				WELL #: 1H	RRCID -> 279054	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 8153	PERF. 8551	- 11985			
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1006 2	131 9	N	119	175 1		131
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	987 2	92 9	N	84			215
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	970 2	84 9	N	76	172 1		119
*07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	960 2	66 9	N	60			179
*08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	888 2	81 9	N	74	167 1		86
*09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	958 2	69 9	N	63			149

HOWE RANCH (HUNTON)				43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MCQUIDDY				WELL #: 104	RRCID -> 098034	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 17490	PERF.17269	- 17289			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE RANCH (HUNTON)		//CONT.//		43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HOWE, GENE				WELL #: 1	RRCID -> 055658	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 17543	PERF.17076	- 17327		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	25308 X	25308	-0-	-0-	-0-	25308 2		N	-0-		-0-
05	25705 X	25705	-0-	-0-	-0-	25705 2		N	-0-		-0-
06	22926 X	22926	-0-	-0-	-0-	22926 2		N	-0-		-0-
07	22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	22376 2		N	-0-		-0-
08	20986 X	20986	-0-	-0-	-0-	20986 2		N	-0-		-0-
*09	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	21032 2		N	-0-		-0-

HOWE, GENE				WELL #: 3	RRCID -> 057473	COMPL. DATE 01/19/1974	TOTAL DEPTH 17500	PERF.17029	- 17350		
04	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8529 2		N	-0-		-0-
05	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901 2		N	-0-		-0-
06	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437 2		N	-0-		-0-
07	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7584 2		N	-0-		-0-
08	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829 2		N	-0-		-0-
*09	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857 2		N	-0-		-0-

HOWE, GENE				WELL #: 5	RRCID -> 082246	COMPL. DATE 03/20/1979	TOTAL DEPTH 17725	PERF.17555	- 17568		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)				43023 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC				040209							
HOWE RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 151104	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12618	PERF.12389	- 12459		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HOWE, GENE				WELL #: 8	RRCID -> 166939	COMPL. DATE 11/03/1997	TOTAL DEPTH 12340	PERF.12114	- 12130		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)				43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MCQUIDDY				WELL #: 104	RRCID -> 123382	COMPL. DATE 12/27/1990	TOTAL DEPTH 17490	PERF.12096	- 12105		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MCQUIDDY		WELL #:		204	RRCID ->	171337	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12110 - 12113
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			-0-
05		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	2	1	3418	2	-0-
06		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			-0-
07		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			-0-
08		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	5	1	3392	2	-0-
*09		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			-0-

MCQUIDDY		WELL #:		304	RRCID ->	174493	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12002 - 12008
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCQUIDDY		WELL #:		404	RRCID ->	177637	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12006 - 12010
04		1740 N	863	-0-	-877	-0-	863	2			-0-
05		1457 N	801	-0-	-656	-0-	801	2			-0-
06		1560 N	924	-0-	-636	-0-	924	2			-0-
07		899 N	710	-0-	-189	-0-	710	2			-0-
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	2	-0-
*09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	175206	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12056
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005											

MCQUIDDY H		WELL #:		6	RRCID ->	178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.11995 - 12009
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	085006	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12322 - 12329
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HOWE, GENE				WELL #:	9	RRCID ->	183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	12046 - 12056	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)				43026	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
KRITSER				WELL #:	1133	RRCID ->	096325	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12384 - 12410	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BURTON				WELL #:	1107	RRCID ->	098486	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	12790	PERF.	12659 - 12677	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HOWE, GENE				WELL #:	6	RRCID ->	093028	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	18335	PERF.	12482 - 12520	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)				43589	500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
LOCKHART STRIP				WELL #:	1	RRCID ->	165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
LOCKHART -27-				WELL #:	2	RRCID ->	150162	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11228 - 11252	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HUNTER (BROWN DOLOMITE) BATON OIL & GAS, LLC SCHICK		43695 200 056384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
		WELL #: 1-C		RRCID -> 164893		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC PALO DURO RANCH 138		488260														
		WELL #: 1		RRCID -> 170736		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182					182
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
SEITZ		488260														
		WELL #: 5		RRCID -> 215018		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
SEITZ		488260														
		WELL #: 6		RRCID -> 216814		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					120
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
HANSFORD GAS UNIT 12		488260														
		WELL #: 5		RRCID -> 219332		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152					152
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
PATTEN UNIT		488260														
		WELL #: 6178		RRCID -> 258664		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	281					281
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
HOLT				WELL #: 4	RRCID -> 156928	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 3150	- 3167						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHICK				WELL #: 2H	RRCID -> 187364	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3380	- 4940						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #: 1A	RRCID -> 167384	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3195	- 3250						
JACK -169-				875461											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEITZ				WELL #: 2	RRCID -> 188778	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 5043	PERF. 3194	- 3204						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT				-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 091785	COMPL. DATE 12/16/1980	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3018	- 3044						
HUNTER				886261											
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/26/2021 - WELL PLUGGED 5/26/2021											

LOWE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 169971	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 3074	- 3156						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/05/2021											

HUNTER (COUNCIL GROVE)		43695 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 8		RRCID -> 264647		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	17			17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			17
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195448		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3095 - 7134				
04	30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUNTER (WHITE DOLOMITE)		43695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
KING OPERATING CORPORATION		465296										
SEITZ		WELL #: 3153		RRCID -> 167596		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195450		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3305 - 3309				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUNTOON, N. (MORROW LO.)		43748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
CONDON -53-		WELL #: 1		RRCID -> 093627		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344				
04	60	N	30	-0-	-30		30 1	N	-0-			187
05	31	N	31	-0-	-0-		31 1	N	-0-			187
06	30	N	30	-0-	-0-		30 1	N	-0-			187
07	31	N	31	-0-	-0-		31 1	N	-0-			187
08	31	N	31	-0-	-0-		31 1	N	-0-			187
09	30	N	30	-0-	-0-		30 1	N	-0-			187
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
SCHULTZ		WELL #: 103		RRCID -> 204606		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276				
04	2730	X	16	-0-	-2714		16 2	N	-0-			216
05	2821	X	-0-	-0-	-2821			N	-0-			216
06	2730	X	-0-	-0-	-2730			N	-0-			216
07	1705	X	26	-0-	-1679		26 2	N	-0-			216
*08	408	X	408	-0-	-0-		408 2	N	-0-			216
09	30	X	NO RPT	-0-	-30			N	NO RPT			216

HUNTOON, N. (MORROW L.O.)		//CONT.//		43748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
VERNON		WELL #:		1036	RRCID ->	209625	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8330 - 8340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

HUTCH (BROWN DOLOMITE)				43802 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
PRICE		WELL #:		4	RRCID ->	074795	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 3164 - 3208
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800)				43802 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
HARLAN		WELL #:		2 L	RRCID ->	059671	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5786 - 5790
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)				43850 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
BUCHNER		WELL #:		3	RRCID ->	135776	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6122 - 6132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)				43850 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
HOOVER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022247	COMPL. DATE	11/14/1957	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5831 - 5988
04	3090 X	3069	-0-	-21	-0-	3069 3		N	-0-		-0-
05	3193 X	3050	-0-	-143	-0-	3050 3		N	-0-		-0-
06	3090 X	3047	-0-	-43	-0-	3047 3		N	-0-		-0-
07	3162 X	3071	-0-	-91	-0-	3071 3		N	-0-		-0-
08	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	3139 3		N	-0-		-0-
09	3060 X	3022	-0-	-38	-0-	3022 3		N	-0-		-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783				CNTY: HUTCHINSON			
GIBNER		WELL #:		1	RRCID ->	107625	COMPL. DATE	11/04/1982	TOTAL DEPTH	6255	PERF. 5914 - 5963
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		22
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		22
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		22
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072 2	1 9	N	1		23
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		23
*09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		23

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		660 N	646	-0-	-14	-0-	646 3		N	-0-		112
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		112
06		660 N	627	-0-	-33	-0-	627 3		N	-0-		112
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		112
08		651 N	601	-0-	-50	-0-	601 3		N	-0-		112
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904												
04		1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287 3		N	-0-		99
05		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		N	-0-		99
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-		99
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-		99
08		1395 N	988	-0-	-407	-0-	988 3		N	-0-		99
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988												
04		540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3		N	-0-		78
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		78
06		570 N	517	-0-	-53	-0-	517 3		N	-0-		78
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-		78
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		78
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771												
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120												
04		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	15 1	3269 2	N	-0-		75
05		3565 X	2492	-0-	-1073	-0-	15 1	2413 2	N	58		133
							64 9					
06		3450 X	2785	-0-	-665	-0-	15 1	2715 2	N	50		183
							55 9					
07		3565 X	3517	-0-	-48	-0-	15 1	3474 2	N	25		208
							28 9					
08		3379 X	3375	-0-	-4	-0-	15 1	3347 2	N	12		220
							13 9					
09		3270 X	2906	-0-	-364	-0-	15 1	2858 2	N	30		250
							33 9					

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060												
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 2	2 9	N	2		287
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		287
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		287
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		287
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		287
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		287

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		43850 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 2		RRCID -> 176095		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3438 - 4039		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	56	-0-	56	237	56	2		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	78	-0-	78	315	78	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	89	-0-	89	404	89	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	35	-0-	35	439	35	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	101	-0-	101	540	101	2		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	116	-0-	116	656	116	2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	12	-0-	12	668	12	2		N	-0-			-0-
*09		697 X	29	-0-	-668	-0-	29	2		N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 3		RRCID -> 201053		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3356 - 3360		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1		RRCID -> 153527		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 3314		PERF. 3411 - 5180		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	213			213
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			213

EISENHAUER -81-		WELL #: 1		RRCID -> 154173		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3435 - 5085				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	93	-0-	93	165	51	2	42	9	N	38		38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				N	NO RPT			38

MYRLE HOLT -51-		WELL #: 1		RRCID -> 154174		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 3422 - 4781				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	148	-0-	148	148	60	2	88	9	N	80		80
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	148				N	NO RPT			80

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 3		RRCID -> 158284		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 3521 - 3528		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
HOLT, B. C. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159461	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3250 - 3809		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021														

BUCHNER, G C		WELL #:		5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	3543 - 4685		
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
07	992 N	708	-0-	-284	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	637	-0-	-572	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
09	750 N	349	-0-	-401	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-

HOLT, B.C. "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	177797	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3378 - 4739		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2021														

IVY "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	3349 - 4751		
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
09	930 N	875	-0-	-55	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-

BUCHNER, G.C.		WELL #:		104	RRCID ->	178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3417 - 4667		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3342 - 3552		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) CONOCOPHILLIPS COMPANY IVY -A-		43850 555 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
WELL #:		1 T		RRCID -> 022238		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4900 - 6018						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

IVY -A-		WELL #:		6		RRCID -> 148987		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5933 - 6008				
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	180	1	4231	3	N	-0-				132
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	186	1	4292	3	N	-0-				133
								1		9						
06	4800	X	3892	-0-	-908	-0-	180	1	3712	3	N	-0-				133
07	4960	X	4191	-0-	-769	-0-	186	1	4005	3	N	-0-				133
08	4960	X	4346	-0-	-614	-0-	186	1	4160	3	N	-0-				133
09	4410	X	3826	-0-	-584	-0-	180	1	3644	3	N	-0-				135
								2		9						

KEM ENERGY, INC. HOLT, O. C.		455126		WELL #:		1 L		RRCID -> 060752		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5972 - 6002		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

SABRE OPERATING, INC. HARBOUR		742261		WELL #:		1		RRCID -> 058710		COMPL. DATE 07/03/1973		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5970 - 6014		
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	2			N	-0-				-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-				-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-				-0-
07	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-				-0-
08	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-				-0-
09	960	N	748	-0-	-212	-0-	748	2			N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. HOLT, B. C., -A-		945936		WELL #:		1 T		RRCID -> 022240		COMPL. DATE 05/19/1952		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 6002 - 6027		
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-				46
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3		1	9	N	-0-			47
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	3		2	9	N	-0-			49
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3				N	-0-			49
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	3		2	9	N	-0-			51
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3				N	-0-			51

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) DIAMOND S ENERGY COMPANY CLOSE, JONNIE		43850 666 217005		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HUTCHINSON								
WELL #:		1 C		RRCID -> 022243		COMPL. DATE 12/12/1956		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4912 - 4922						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																	
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021																	

XTO ENERGY INC. 945936																	
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																	
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416																	
04		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					187
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					187
06		1800 N	1630	-0-	-170	-0-	1624	2	6	9	N	5					192
07		1922 N	1367	-0-	-555	-0-	1367	2			N	-0-					192
08		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1					193
*09		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	N	4					197

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336																	
04		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3137	2	1	9	N	1					83
05		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					83
06		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3092	2	4	9	N	4					87
07		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					87
08		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					87
*09		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2914	2	3	9	N	3					90

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192																	
04		1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06		1440 N	1339	-0-	-101	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07		1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08		1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09		1350 N	1330	-0-	-20	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																	
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188																	
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					37
05		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					37
06		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					37
*07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					37
*08		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					37
*09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					37

OIL AND GAS DIVISION

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF. 7108 - 7148	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-	-0-	
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-	-0-	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-	-0-	
*07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-	-0-	
*08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-	-0-	
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-	-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CAPACITY		CNTY: WHEELER			
IMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7132 - 7192	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88	

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
IVESTOR		WELL #:		1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.16124 - 16253	
04	5220 X	4711	-0-	-509	-0-	-0-	4711 2		Y	-0-	21	
05	5363 X	4912	-0-	-451	-0-	-0-	4912 2		Y	-0-	21	
06	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	-0-	4929 2		Y	-0-	21	
07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	-0-	5281 2		Y	-0-	21	
08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	-0-	5220 2		Y	-0-	21	
*09	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	-0-	4980 2		Y	-0-	21	

FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959			CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SALLIE		WELL #:		205	RRCID ->	229584	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.15047 - 16350	
04	2850 X	1756	-0-	-1094	-0-	-0-	1756 2		N	-0-	103	
05	2976 X	1977	-0-	-999	-0-	-0-	1977 2		N	-0-	103	
*06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-	103	
*07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-	103	
*08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-	103	
*09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-	103	

MITO RESOURCES TX LLC				571941			CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BUCKINGHAM		WELL #:		2021	RRCID ->	257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15070 - 15518	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BROWN		WELL #:		105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.14928 - 14982	
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-	40	
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-	40	
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-	40	
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-	40	
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-	40	
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-	40	

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
KEITH		WELL #: 1058		RRCID -> 215351		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770								
04	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					17
05	2046 X	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					17
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					17
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					17
*08	3100 N	3442	-0-	342	-0-	342	2	241	9	N	219					236
*09	3000 N	3609	-0-	609	-0-	951	2	3595	2	14	9	N	13	187	1	62

NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644								
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214								
04	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8301	2	21	9	N	19					117
05	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7155	2	40	9	N	36	90	1			63
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					63
07	14B2 EXT	60	-0-	60	-0-	60	2			N	-0-					63
08	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	64	2			N	-0-					63
09	14B2 EXT	88	-0-	88	-0-	152	2			N	-0-					63

KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	26 1	7406 2	Y	155	177 1		50
						171 9						
05	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	26 1	7861 2	Y	125			175
						138 9						
06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	24 1	7658 2	Y	110	184 1		101
						121 9						
07	6789 X	2021	-0-	-4768	-0-	14 1	1897 2	Y	100			201
						110 9						
08	6789 X	1887	-0-	-4902	-0-	22 1	1762 2	Y	94	181 1		114
						103 9						
*09	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	19 1	7091 2	Y	91			205
						100 9						

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

04	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	3295 3		N	-0-			22
05	3410 #	3398	-0-	-12	-0-	3398 3		N	-0-			22
06	3270 #	3266	-0-	-4	-0-	3266 3		N	-0-			22
07	3441	3376	-0-	-65	-0-	3376 2		N	-0-			22
08	3441	3363	-0-	-78	-0-	3362 2	1 9	N	1			23
09	3300 #	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT			23

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			26
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			26
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			26
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			26
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	47 2	64 9	N	58			84
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
6		117349		05/19/1985		8900		7740 -		7754	

M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
5		118403		09/10/1985		8950		7638 -		7676	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		124639		07/02/2004		7865		7744 -		7760	

04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1609 2	9 9 N	8			70
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1756 2	8 9 N	7			77
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1668 2	3 9 N	3			80
*07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1727 2	4 9 N	4			84
*08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1718 2	1 9 N	1			85
*09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		-0-			85

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
4		173762		N/A		9708		8710 -		8730	

04	3390 #	3134	-0-	-256	-0-	3051 3	83 9 N	75	161 1		130
05	2511 #	1728	-0-	-783	-0-	1704 3	24 9 N	22			152
06	3270 #	2656	-0-	-614	-0-	2586 3	70 9 N	64			216
07	3379 #	2898	-0-	-481	-0-	2847 3	51 9 N	46	183 1		79
08	3379 #	2797	-0-	-582	-0-	2742 3	55 9 N	50			129
09	3120 #	2648	-0-	-472	-0-	2601 3	47 9 N	43			172

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
701555		141544		02/08/1992		9250		9042 -		9072	

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016											

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		145481		03/27/1993		9350		8598 -		8610	

04	DELQ PR	408	-0-	408	408	405 2	3 9 N	3			74
05	691 N	283	-0-	-408	-0-	281 2	2 9 N	2			76
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		76
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407 2	2 9 N	2			79
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		79
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		79

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
 HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR		174	-0-	174	174	174 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
*07	338 N	164	-0-	-174	-0-	164 2			N	-0-			-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	540 1	2028 3	N	-0-				185
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	558 1	2056 3	N	-0-				185
06	2580 N	2488	-0-	-92	-0-	540 1	1948 3	N	-0-				185
07	2666 N	2560	-0-	-106	-0-	558 1	1996 3	N	5				190
08	2604 N	2521	-0-	-83	-0-	558 1	1963 3	N	-0-				190
09	2490 N	2422	-0-	-68	-0-	540 1	1882 3	N	-0-				190

J-BREX COMPANY 427513
 TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-				17
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-				17
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-				17
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-				17
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-				17
*09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-				17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 PALEO, INC. 635116
 JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

04	2820	3624	-0-	804	2451	3624 2		N	-0-				137
05	5803	3133	-0-	-2670	-0-	3133 2		N	-0-				137
06	2820	3559	-0-	739	739	3559 2		N	-0-				137
*07	4298	3559	-0-	-739	-0-	3559 2		N	-0-				137
08	2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT				137
09	2820	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT				137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 GRAND RESOURCES, INC. 324750
 MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)			47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
HARPER PRODUCTION, LLC			357762									
SANTA FE			WELL #: 1		RRCID -> 254593		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2		N	-0-		-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLN (MORROW, LO.)			48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
CORLENA OIL COMPANY			178450									
BRAINARD 115			WELL #: 1H		RRCID -> 252284		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11350 - 13362	
04	870 N	764	-0-	-106	-0-	764	2		N	-0-		-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		-0-
06	960 N	704	-0-	-256	-0-	704	2		N	-0-		-0-
07	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2		N	-0-		-0-
08	806 N	618	-0-	-188	-0-	618	2		N	-0-		-0-
09	690 N	282	-0-	-408	-0-	282	2		N	-0-		-0-

JOHNSON 148			WELL #: 1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 11173		PERF.11509 - 15043	
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-		-0-
05	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-		-0-
06	2520 X	1077	-0-	-1443	-0-	1077	2		N	-0-		-0-
07	2914 X	319	-0-	-2595	-0-	319	2		N	-0-		-0-
08	2914 X	305	-0-	-2609	-0-	305	2		N	-0-		-0-
09	2820 X	325	-0-	-2495	-0-	325	2		N	-0-		-0-

BRAINARD 150			WELL #: 1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138		PERF.11182 - 13468	
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-		-0-
05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-		-0-
06	2550 X	2149	-0-	-401	-0-	2149	2		N	-0-		-0-
07	2790 X	2134	-0-	-656	-0-	2134	2		N	-0-		-0-
08	2852 X	2381	-0-	-471	-0-	2381	2		N	-0-		-0-
09	2760 X	2095	-0-	-665	-0-	2095	2		N	-0-		-0-

RUTLEDGE 202			WELL #: 1H		RRCID -> 258761		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 11085		PERF.11507 - 14603	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-		-0-
06	330 N	134	-0-	-196	-0-	134	2		N	-0-		-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-		-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-

LANDERS UNIT 235			WELL #: 1H		RRCID -> 259731		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 10953		PERF.11390 - 14238	
04	3900 X	3580	-0-	-320	-0-	3580	2		N	-0-		-0-
05	4030 X	3302	-0-	-728	-0-	3302	2		N	-0-		-0-
06	3870 X	3336	-0-	-534	-0-	3336	2		N	-0-		-0-
07	3689 X	3343	-0-	-346	-0-	3343	2		N	-0-		-0-
08	3689 X	3420	-0-	-269	-0-	3420	2		N	-0-		-0-
09	3570 X	2964	-0-	-606	-0-	2964	2		N	-0-		-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//	48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084								
KELLN -205-		WELL #:	1 T	RRCID ->	078047	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 11070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		Y	-0-	22
05		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		Y	-0-	22
06	DLQ	G-10	1907	-0-	1907	-0-	1907 2		Y	-0-	22
*07		3890 X	1983	-0-	-1907	-0-	1983 2		Y	-0-	22
08		2480 X	1825	-0-	-655	-0-	1825 2		Y	-0-	22
09		2400 X	2156	-0-	-244	-0-	2156 2		Y	-0-	22

KELLN -205-		WELL #:	2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11414 - 12560	
04		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		N	-0-	-0-
05		3007 X	1728	-0-	-1279	-0-	1728 2		N	-0-	-0-
06		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		N	-0-	-0-
*07		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-	-0-
08		2697 X	2482	-0-	-215	-0-	2482 2		N	-0-	-0-
*09		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-	-0-

KELLN 206		WELL #:	2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11268 - 12964	
04		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2		N	-0-	-0-
05		2666 X	894	-0-	-1772	-0-	894 2		N	-0-	-0-
06		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2		N	-0-	-0-
*07		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-	-0-
*08		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959 2		N	-0-	-0-
*09		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 2		N	-0-	-0-

KELLN 205		WELL #:	3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370 - 13102	
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-	13
05		2170 X	2086	-0-	-84	-0-	2086 2		N	-0-	13
06		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-	13
*07		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-	13
*08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-	13
*09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-	13

BRAINARD 149		WELL #:	1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940	
04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		N	-0-	-0-
05		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		N	-0-	-0-
06		4080 X	3246	-0-	-834	-0-	3246 2		N	-0-	-0-
*07		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		N	-0-	-0-
08		4743 X	3344	-0-	-1399	-0-	3344 2		N	-0-	-0-
09		4500 X	3897	-0-	-603	-0-	3897 2		N	-0-	-0-

PEERY		WELL #:	2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84

BRAINARD 116		WELL #:	3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432	
04		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229 2		N	-0-	22
05		5425 X	5065	-0-	-360	-0-	5065 2		N	-0-	22
06		5250 X	5226	-0-	-24	-0-	5226 2		N	-0-	22
*07		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210 2		N	-0-	22
08		5797 X	4974	-0-	-823	-0-	4974 2		N	-0-	22
*09		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 2		N	-0-	22

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-	13
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-	13
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-	13
*07		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-	13
*08		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-	13
*09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-	13

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
WATERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033133	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7279 - 7281
04		240 #	226	-0-	-14	-0-	226 3		N	-0-	75
05		248 #	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-	75
06		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	75
07		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	75
08		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	75
09		240 #	164	-0-	-76	-0-	164 3		N	-0-	75

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757									
KELLN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022254	COMPL. DATE	06/02/1958	TOTAL DEPTH	11740	PERF. 7240 - 7355
04		1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	1310 2	11 9	N	10	67
05		1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1355 2	10 9	N	9	76
06		600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	76
*07		1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	1320 2	12 9	N	11	107
08		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	107
09		600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	107

KELLN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	035753	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7239 - 7256
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)			//CONT.//		48535 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
SANDLOT OIL & GAS LLC			//CONT.//		747757								
KELLN /ONG 2-1/			WELL #:		2 A	RRCID -> 046482	COMPL. DATE	05/26/1969	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7182 - 7192	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		672 R	672	-0-	-0-	-0-		672 2		N	-0-		188
05		651 #	609	-0-	-42	-0-		609 2		N	-0-		188
06		630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		188
*07		762 R	762	-0-	-0-	-0-		762 2		N	-0-		188
08		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		188
09		660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		188

KELTON N. (GRANITE WASH)					48668 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC					875461								
RAY			WELL #:		103	RRCID -> 150577	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12344 - 12468	

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELTON,NW (HUNTON)					48670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC					875461								
MILES GAS UNIT			WELL #:			RRCID -> 091068	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	20796	PERF.	16450 - 16546	

04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		07/06/2018								

KENNITH (COUNCIL GROVE)					48964 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC					488260								
PATTEN 178			WELL #:		2	RRCID -> 168590	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3752 - 3759	

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KEY (ATOKA)					49118 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084								
REED			WELL #:		1A	RRCID -> 234119	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	14246 - 15282	

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KEY (MORROW, UP.)					49118 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084								
WOODS, IMA			WELL #:		1	RRCID -> 098865	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	16278 - 16302	

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEY (MORROW, UP.)		//CONT.//		49118 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
KEY		WELL #:		2	RRCID ->	104742	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	16316	PERF.16106 - 16158		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
KEY WEST (MORROW UPPER)				49120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
BRITT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	100050	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	16442	PERF.16085 - 16090		
04	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2		N	-0-		73	
05	11377 X	9658	-0-	-1719	-0-	9658	2		N	-0-		73	
06	10890 X	9618	-0-	-1272	-0-	9618	2		N	-0-		73	
*07	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2		N	-0-		73	
*08	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2		N	-0-		73	
*09	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2		N	-0-		73	
KILLEBREW (MORROW, UPPER)				49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC				040209									
KILLEBREW		WELL #:		1196	RRCID ->	073939	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9305 - 9334		
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	2		N	-0-		-0-	
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		-0-	
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2		N	-0-		-0-	
07	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2		N	-0-		-0-	
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		-0-	
*09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		-0-	
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	022274	COMPL. DATE	07/12/1959	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8910 - 8977		
04	900 N	70	-0-	-830	-0-	70	2		N	-0-		-0-	
05	899 N	104	-0-	-795	-0-	104	2		N	-0-		-0-	
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-		-0-	
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-		-0-	
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		-0-	
09	660 N	322	-0-	-338	-0-	322	2		N	-0-		-0-	
KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9181 - 9262		
04	30 S	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		37	
05	18 S	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		37	
06	23 S	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		37	
07	45 S	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		37	
08	37 S	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		37	
*09	37 S	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		37	
KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF. 2468 - 2491		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 49241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID -> 059066	COMPL. DATE 06/13/1974	TOTAL DEPTH 2655	PERF. 2343	- 2532
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-	-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-	-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-	-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-	-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-	-0-
*09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-	-0-

KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID -> 198021	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1977	- 2188
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-	-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-	-0-
06	750 N	587	-0-	-163	-0-	587 2	N	-0-	-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-	-0-
08	651 N	544	-0-	-107	-0-	544 2	N	-0-	-0-
09	600 N	419	-0-	-181	-0-	419 2	N	-0-	-0-

KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID -> 205055	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2560	PERF. 2066	- 2234
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID -> 205068	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2502	PERF. 1960	- 2150
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-	-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-	-0-
06	750 N	626	-0-	-124	-0-	626 2	N	-0-	-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-	-0-
08	713 N	616	-0-	-97	-0-	616 2	N	-0-	-0-
09	630 N	596	-0-	-34	-0-	596 2	N	-0-	-0-

KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID -> 205069	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2212	- 2454
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-	-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-	-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-	-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-	-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-	-0-
*09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-	-0-

KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID -> 206748	COMPL. DATE 11/27/2006	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2294	- 2450
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID -> 206750	COMPL. DATE 11/27/2006	TOTAL DEPTH 2765	PERF. 2308	- 2468
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2021 -	2322			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-				-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-				-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-				-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2		N	-0-				-0-

KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 -	2538			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-				-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-				-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-				-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-				-0-
09	720	N	404	-0-	-316	-0-	404	2		N	-0-				-0-

KILLGORE		WELL #:		2206R	RRCID ->	288955	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2090 -	2185			
04	1290	X	920	-0-	-370	-0-	920	2		N	-0-				-0-
05	1333	X	943	-0-	-390	-0-	943	2		N	-0-				-0-
06	1290	N	853	-0-	-437	-0-	853	2		N	-0-				-0-
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2		N	-0-				-0-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2		N	-0-				-0-
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-				-0-

KILLGORE		WELL #:		2208R	RRCID ->	288983	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2046 -	2222			
04	1350	X	737	-0-	-613	-0-	737	2		N	-0-				-0-
05	1302	X	1165	-0-	-137	-0-	1165	2		N	-0-				-0-
06	1350	N	1026	-0-	-324	-0-	1026	2		N	-0-				-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-				-0-
08	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2		N	-0-				-0-
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2		N	-0-				-0-

KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2027 -	2210			
04	1590	X	671	-0-	-919	-0-	671	2		N	-0-				-0-
05	1519	X	901	-0-	-618	-0-	901	2		N	-0-				-0-
06	1770	X	892	-0-	-878	-0-	892	2		N	-0-				-0-
07	1829	X	1750	-0-	-79	-0-	1750	2		N	-0-				-0-
08	1829	X	1370	-0-	-459	-0-	1370	2		N	-0-				-0-
*09	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-				-0-

KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2090 -	2185			
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-				-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-				-0-
06	1290	N	929	-0-	-361	-0-	929	2		N	-0-				-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-				-0-
08	1054	N	887	-0-	-167	-0-	887	2		N	-0-				-0-
09	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KILLIBREW (MORROW, LO.)													
SANDLOT OIL & GAS LLC													
M-S-C													
49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
747757													
WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 10370													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-	38
05		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-	38
06		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT	38
*07		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-	38
08		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	38
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT	38

KIM FLOWERS (MORROW)													
LATIGO PETROLEUM, LLC													
COURSON RANCH 158													
49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS													
488260													
WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING K (MORROW LOWER)													
LATIGO PETROLEUM, LLC													
DUKE, C. C. "A"													
49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB													
488260													
WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)													
MEWBOURNE OIL COMPANY													
DUKE "850"													
49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
562560													
WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		2878 N	2878	-0-	-0-	B	25	1	2762	2	N	83 170 1	127
							91	9					
05		2776 N	2776	-0-	-0-	B	31	1	2668	2	N	70	197
							77	9					
06		1869 N	1869	-0-	-0-	B	22	1	1794	2	N	48	245
							53	9					
07		2270 N	2270	-0-	-0-	B	31	1	2180	2	N	54	299
							59	9					
08		1996 N	1996	-0-	-0-	B	31	1	1895	2	N	64 176 1	187
							70	9					
*09		1871 N	1871	-0-	-0-	B	29	1	1798	2	N	40	227
							44	9					

DUKE, BASIL JR.													
WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		584 N	584	-0-	-0-	B	26	1	526	2	N	29	377
							32	9					
05		565 N	565	-0-	-0-	B	31	1	520	2	N	13	390
							14	9					
06		427 N	427	-0-	-0-	B	27	1	398	2	N	2	392
							2	9					
07		589 N	548	-0-	-41	B	30	1	506	2	N	11	403
							12	9					
08		558 N	540	-0-	-18	B	31	1	481	2	N	25	428
							28	9					
*09		477 N	477	-0-	-0-	B	30	1	445	2	N	2	430
							2	9					

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602										
PEDRO 850				WELL #:	2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345 PERF. 7905 - 10377			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEDRO 850				WELL #:	1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357 PERF. 7821 - 9998			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BAILEY				WELL #:	9392	RRCID ->	219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293 PERF. 7418 - 9949			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BABE 940				WELL #:	3H	RRCID ->	228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080 PERF. 7817 - 9903			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CAFFEY				WELL #:	1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171 PERF. 7408 - 9961			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50

SADIE 857				WELL #:	1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366 PERF. 7864 - 9897			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
ANGEL 909		WELL #:		2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690	-	10108			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891	-	10049			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-

GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948	-	10189			
04	2541 N	2541	-0-	-0-	B	-0-	2498	2	43	9	N	39					210
05	2693 N	2693	-0-	-0-	B	-0-	2693	2			N	-0-	169	1	1	5	40
06	2581 N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2538	2	43	9	N	39					79
*07	2739 N	2739	-0-	-0-	B	-0-	2490	2	249	9	N	226	169	1			136
*08	2583 N	2583	-0-	-0-	B	-0-	2530	2	53	9	N	48	169	1			15
*09	2488 N	2488	-0-	-0-	B	-0-	2488	2			N	-0-					15

ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750	-	10386			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546	-	9776			
04	1341 N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1278	2	63	9	N	57	183	1			248
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	55					303
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	44	189	1			158
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	48					206
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	38	174	1			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	42					112

REMNANT ENERGY, INC.		701555			RRCID ->	275898	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	8103	-	11389			
BRENNNA		WELL #:		1H													
04	4740 X	4651	-0-	-89	B	-0-	4640	2	11	9	N	10					676
05	6324 X	5114	-0-	-1210	B	-0-	5103	2	11	9	N	10	382	1			304
06	6120 X	4924	-0-	-1196	B	-0-	4871	2	53	9	N	48					352
07	6324 X	5110	-0-	-1214	B	-0-	4903	2	207	9	N	188	188	1			352
08	5270 X	4457	-0-	-813	B	-0-	4417	2	40	9	N	36					388
09	4950 X	4906	-0-	-44	B	-0-	4860	2	46	9	N	42	189	1			241

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			275
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			275
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2		N	-0-			275
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	59 1	53 2	N	-0-			275
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			275
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT			275

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-23828			N	NO RPT			-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5339			N	NO RPT			-0-

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7			N	NO RPT			-0-

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

04	5437 X	5437	-0-	-0- B	-0-	5409 2	28 9	N	25			259
05	3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	3252 2	24 9	N	22			281
06	4777 X	4777	-0-	-0- B	-0-	4678 2	99 9	N	90	193 1		178
07	4137 X	4137	-0-	-0- B	-0-	4112 2	25 9	N	23			201
*08	4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	4196 2	56 9	N	51			252
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-			N	NO RPT			252

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BRILLHART 852		WELL #: 1H		RRCID -> 224886	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 7362	- 9608								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRILLHART 852		WELL #: 2H		RRCID -> 234257	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 9912	PERF. 7488	- 9850								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	33

BRILLHART 853		WELL #: 2H		RRCID -> 235714	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 7500	- 10162								
04	3650	X	3650	-0-	-0-	B	-0-	3650	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-	-0-	-0-	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	168
06	3693	X	3693	-0-	-0-	B	-0-	3687	2	6	9	5	-0-	-0-	-0-	173
07	3642	X	3642	-0-	-0-	B	-0-	3548	2	94	9	85	185	1	-0-	73
*08	3826	X	3826	-0-	-0-	B	-0-	3802	2	24	9	22	-0-	-0-	-0-	95
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	95

BRILLHART		WELL #: 9077H		RRCID -> 249367	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 7298	PERF. 7430	- 10892								
04	3740	X	3740	-0-	-0-	B	-0-	3730	2	10	9	9	-0-	-0-	-0-	156
05	3698	X	3698	-0-	-0-	B	-0-	3687	2	11	9	10	-0-	-0-	-0-	166
06	3575	X	3575	-0-	-0-	B	-0-	3556	2	19	9	17	-0-	-0-	-0-	183
07	3520	X	3520	-0-	-0-	B	-0-	3512	2	8	9	7	-0-	-0-	-0-	190
*08	3464	X	3464	-0-	-0-	B	-0-	3447	2	17	9	15	-0-	-0-	-0-	205
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	205

FRAZIER		WELL #: 741H		RRCID -> 261768	COMPL. DATE 06/10/2011	TOTAL DEPTH 6962	PERF. 7138	- 11420								
04	2550	X	1717	-0-	-833	B	-0-	1242	2	475	9	432	384	1	-0-	425
05	2728	X	1622	-0-	-1106	B	-0-	1487	2	135	9	123	-0-	-0-	-0-	548
06	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1489	2	111	9	101	191	1	-0-	458
07	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1484	2	216	9	196	191	1	-0-	463
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1830	2	77	9	70	-0-	-0-	-0-	533
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	533

REDELSPERGER 1043		WELL #: 2H		RRCID -> 262616	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL DEPTH 7468	PERF. 7675	- 11832								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3

BILLINGTON		WELL #: 2075H		RRCID -> 266042	COMPL. DATE 02/14/2011	TOTAL DEPTH 7082	PERF. 7198	- 11285								
04	2122	N	2122	-0-	-0-	B	-0-	2088	2	34	9	31	-0-	-0-	-0-	344
05	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1890	2	44	9	40	-0-	-0-	-0-	384
06	2440	N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2366	2	74	9	67	193	1	-0-	258
07	2379	N	2379	-0-	-0-	B	-0-	2323	2	56	9	51	-0-	-0-	-0-	309
*08	2172	N	2172	-0-	-0-	B	-0-	2087	2	85	9	77	-0-	-0-	-0-	386
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	386

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
BORN 1071		WELL #:		1H	RRCID ->	266502	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7580 -	11802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		930 X	66	-0-	-864 B	-0-	24 2	42 9	N	38			294
05		2387 X	1525	-0-	-862 B	-0-	1483 2	42 9	N	38			332
06		3044 X	3044	-0-	-0- B	-0-	2739 2	305 9	N	277	191 1		418
07		2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2029 2	298 9	N	271			689
*08		2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2486 2	85 9	N	77	362 1		404
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			404

REDELSPERGER 1043		WELL #:		1H	RRCID ->	266535	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7580 -	11962
04		8070 X	8796	-0-	726 B	-608431	8743 2	53 9	N	48			213
05		8339 X	8660	-0-	321 B	-608110	8618 2	42 9	N	38			251
06		7950 X	8481	-0-	531 B	-607579	8423 2	58 9	N	53			304
07		8587 X	8075	-0-	-512 B	-607579	8021 2	54 9	N	49	180 1		173
08		8587 X	9158	-0-	571 B	-607008	9055 2	103 9	N	94			267
09		8310 X	NO RPT	-0-	-8310 B	-607008			N	NO RPT			267

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		9101H	RRCID ->	264519	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	8019 -	11808
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				139	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				139	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				139	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				139	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				139	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				139	

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		49563 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #:		1905	RRCID ->	161388	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5824 -	5835
04		720 N	594	-0-	-126	-0-	594 2		N	-0-			46		
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			46		
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			46		
*07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			46		
*08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			46		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46		

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		WELL #:		1 D	RRCID ->	112795	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	2774 -	3524
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		2	RRCID ->	079542	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	5886 -	5898
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
BLAU, MAX A.				WELL #: 1	RRCID -> 022277	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH 9838	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		27
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BRILLHART				WELL #: 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5778 -	5784		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECHTOLD				WELL #: 1909	RRCID -> 022281	COMPL. DATE 12/12/1962	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 5834 -	5840		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRILLHART 907				WELL #: 6	RRCID -> 185823	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 5842	PERF. 5817 -	5842		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
WHEAT				WELL #: 4764	RRCID -> 281198	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH 9060	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
TERREL 1036 LIP				WELL #: 1H	RRCID -> 269713	COMPL. DATE 09/13/2012	TOTAL DEPTH 7607	PERF. 7650 -	11854		
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2657 2	135 9	N	123		172
05	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2891 2	88 9	N	80		252
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63		315
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1474 2	15 9	N	14		329
*08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-		329
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		329

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)												
BLAU, WILLIS												
BLAU												
WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE						
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY												
SUESS -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902												
04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3	N	-0-			40
05	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3	N	-0-			40
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3	N	-0-			40
07	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3	N	-0-			40
08	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	3	N	-0-			40
*09	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3	N	-0-			40

COURSON OIL & GAS, INC.												
SUESS -AH-												
WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A												
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	56	1	133	2	N	-0-	52
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	56	1	138	2	N	-0-	52
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	60	1	149	2	N	-0-	52
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	62	1	148	2	N	-0-	52
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	60	1	131	2	N	-0-	52
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	46	1	142	2	N	-0-	52

LATIGO PETROLEUM, LLC												
DUKE, C. C. -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS -B-												
WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68			68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

MEWBOURNE OIL COMPANY												
PERRY												
WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044												
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
PERRY, HAROLD				WELL #: 2	RRCID -> 042126	COMPL. DATE 05/08/1967	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 8884	- 8922					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
GUY, ZELMA C.				WELL #: 1	RRCID -> 022313	COMPL. DATE 03/21/1961	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8890	- 8910					
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3020	2	6	9	N	5		219
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2886	2	7	9	N	6		225
06	2700	X	2092	-0-	-608	-0-	2035	2	57	9	N	52	173 1	104
07	2790	X	2101	-0-	-689	-0-	2065	2	36	9	N	33		137
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3261	2	9	9	N	8		145
*09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3136	2	4	9	N	4		149

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
CORLENA OIL COMPANY				178450										
DUKE -E-				WELL #: 1	RRCID -> 127322	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 9088	PERF. 6465	- 6488					
04	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1462	2			N	-0-		43
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-		43
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-		43
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-		43
08	1643	N	438	-0-	-1205	-0-	438	2			N	-0-		43
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-		43

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
PETERSON, LILLIE M.				WELL #: 1	RRCID -> 158550	COMPL. DATE 03/12/1996	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6486	- 6528					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HANSHU, ESTER				WELL #: 1	RRCID -> 212308	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6667	PERF. 6479	- 6530					
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-		18
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-		18
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-		18
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-		18
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-		18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18

PETCO ENERGY CORPORATION				657795										
KING, A. R.				WELL #: 1 D	RRCID -> 040352	COMPL. DATE 09/11/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6460	- 6484					
04	2490	X	2198	-0-	-292	-0-	2198	2			Y	-0-		56
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-		56
06	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	2119	2			Y	-0-		56
07	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	2128	2			Y	-0-		56
08	2170	N	1914	-0-	-256	-0-	1914	2			Y	-0-		56
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT		56

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)		49565 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH II LLC		040205												
HALBROOK-DAILY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 085398		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8612 - 8679		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
PAINE, CHARLINE		WELL #:		1		RRCID -> 207117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9659		PERF. 8795 - 8817		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)		49568 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
SHUTTERLY		WELL #:		2		RRCID -> 085238		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8717 - 8739		
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	N	17			218
						19	9							
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	31	150	1	99
						34	9							
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	73	2	31	9	N	28			127
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	75	2	33	9	N	30			157
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			157

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)		49568 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
LANDERS 855		WELL #:		4VH		RRCID -> 205389		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9473 - 9535		
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	799	2	N	-0-			54
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	56	1	872	2	N	-0-			54
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	N	-0-			54
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	888	2	N	-0-			54
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	60	1	854	2	N	3			57
						3	9							
09	930 N	863	-0-	-67	-0-	46	1	817	2	N	-0-			57

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PAINE BROS. CO.; INC.		WELL #:		1 L		RRCID -> 086357		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9420 - 9426		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.//										49568 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461						
FULTON-SELL UNIT										WELL #: 1	L	RRCID -> 088981	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 9354	- 9382
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DUKE, CRUISE C.										WELL #: 2		RRCID -> 128325	COMPL. DATE 08/06/1988	TOTAL DEPTH 9530	PERF. 9348	- 9358
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KIRK (CHASE)										49640 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
LATIGO PETROLEUM, LLC										488260						
KIRK -85-										WELL #: 1		RRCID -> 142747	COMPL. DATE 06/07/1992	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 3322	- 3352
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	626	-0-	-0-	626			1142	626 2	N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1142		N	NO RPT			-0-	

JAKE -86-										WELL #: 1		RRCID -> 146351	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 3465	- 4381
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			1551		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			1551		N	-0-			-0-	
*07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			1551		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	23	-0-	-0-	23			1574	23 2	N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1574		N	NO RPT			-0-	

KIRSTEN (GRANITE WASH)										49689 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084						
BLASDEL 44										WELL #: 144		RRCID -> 231472	COMPL. DATE 09/08/2007	TOTAL DEPTH 14250	PERF.11404	- 13706
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-			581	2	N	-0-			75	
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-			560	2	N	-0-			75	
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-			512	2	N	-0-			75	
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-			506	2	N	-0-			75	
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-			507	2	N	-0-			75	
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-			210	2	N	-0-			75	

BLASDEL 43										WELL #: 1043		RRCID -> 233212	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 14270	PERF.12682	- 13985
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-			498	2	N	-0-			15	
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-			343	2	N	149	96 1		68	
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-			395	2	N	-0-			68	
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-			446	2	N	-0-			68	
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-			463	2	N	-0-			68	
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-			401	2	N	-0-			68	

KIRSTEN (GRANITE WASH)		//CONT.//		49689 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BLASDEL		WELL #:		104	RRCID ->	236232	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	14130	PERF.11437 -	13944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-		112
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	808 2	2 9		N	2	92 1	22
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			N	-0-		22
*07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2			N	-0-		22
*08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-		22
*09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2			N	-0-		22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ZYBACH				WELL #:	1014	RRCID ->	208939	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11925 -	12248
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZYBACH				WELL #:	1402H	RRCID ->	245051	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.11695 -	15727
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2883 2	47 9		N	43		377
05	2852	X	1882	-0-	-970	-0-	1882 2			N	-0-		377
06	2760	X	339	-0-	-2421	-0-	339 2			N	-0-		377
07	2852	X	290	-0-	-2562	-0-	290 2			N	-0-		377
*08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2			N	-0-		234
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-				N	NO RPT		234

ZYBACH				WELL #:	1403H	RRCID ->	256487	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11960 -	16278
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

LACEY (MORROW, UPPER)				51173 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNITED ENERGY OPERATING, LLC				877206									
FEE -37-		WELL #:		3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11108 -	11120	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13

LADY (MORROW, UPPER)				51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
TRAVIS, GEORGE E.		WELL #:		1	RRCID ->	087239	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8536 -	8584	
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30 1	401 2		N	-0-		109
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31 1	353 2		N	-0-		109
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30 1	381 2		N	-0-		109
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31 1	377 2		N	-0-		109
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31 1	366 2		N	-0-		109
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	28 1	343 2		N	-0-		109

OIL AND GAS DIVISION

LADY (MORROW, UPPER) REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC GADBERRY		//CONT.//	51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
			704176										
		WELL #:	1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8560 - 8589		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC STUART RANCH -A-			747757						CNTY: GRAY				
			2	RRCID ->	088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8611 - 8621		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART RANCH -B-				9	RRCID ->	094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	8594 - 8623	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) HERITAGE PETROLEUM, INC. THOMAS			51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRAY							
			379771										
		WELL #:	1	RRCID ->	250043	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	11446 - 11625		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

DALTON				1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	4064 - 4234	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANCASTER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY BROOK, BEN			51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE							
			562560										
		WELL #:	2053	RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6618 - 6638		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			-0-

LANDIS (6100)		51800 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
LANDIS		WELL #: 1		RRCID -> 055624		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 6099 - 6109	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010 2				-0-
05	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051 2				-0-
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023 2				-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2				-0-
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050 2				-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				NO RPT	-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH)		52019 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
BP OPERATING COMPANY, LLC		085366									
PICKENS A80		WELL #: 1		RRCID -> 221307		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8336 - 8532	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		040209									
DD PAYNE A		WELL #: 3H		RRCID -> 233010		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 9176 - 11000	
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2152 2	42 9	N	38	146
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2147 2	31 9	N	28	174
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2059 2	70 9	N	64	238
07	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2003 2	72 9	N	65	113
08	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2042 2	53 9	N	48	161
09	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	2007 2	44 9	N	40	201

DD PAYNE B		WELL #: 3H		RRCID -> 245084		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 8979 - 10550	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 1				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DD PAYNE B		WELL #: 4H		RRCID -> 245263		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 8943 - 10240	
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3565 2	135 9	N	123	144
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3808 2	132 9	N	120	76
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3637 2	56 9	N	51	127
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3667 2	228 9	N	207	139
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3720 2	141 9	N	128	267
*09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3647 2	127 9	N	115	382

BP OPERATING COMPANY, LLC		085366						CNTY: ROBERTS			
PICKENS A80		WELL #: 2		RRCID -> 225206		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8526 - 8572	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
MAULSBY				WELL #: 104	RRCID -> 089315	COMPL. DATE	05/31/1980	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 8491 - 8585					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70

MAULSBY				WELL #: 24	RRCID -> 132166	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 8204 - 8534					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93

MAULSBY				WELL #: 304	RRCID -> 219928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8592 - 8635					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132

MAULSBY				WELL #: 404	RRCID -> 219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8436 - 8627					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

MAULSBY				WELL #: 504	RRCID -> 219930	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8318 - 8500					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

MAULSBY				WELL #: 604	RRCID -> 219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 8534					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

MAULSBY				WELL #: 704	RRCID -> 223100	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8465 - 8648					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8880 - 13200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: ROBERTS						
LARD		WELL #:		1061	RRCID ->	097246	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 8419 - 8607			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARD RANCH				WELL #:	102	RRCID ->	209974	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8548 - 8594		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

LARD RANCH				WELL #:	1060	RRCID ->	210268	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8529	PERF. 8720 - 10155		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1052	2	7	9	N	6			129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37			166
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166

LARD				WELL #:	2061	RRCID ->	210563	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8606 - 8668		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARD				WELL #:	3061	RRCID ->	210644	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8487 - 8675		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				121

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-				79
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-				79
07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-				79
*08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-				79
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				79

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000															
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380															
04		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				132
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
*08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1180	2	28	9	N	25			157
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				157

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	N	6			32
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			32
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			32
*08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			32
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400															
04		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2374	2	37	9	N	34			155
05		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2422	2	51	9	N	46			201
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			241
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			260
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			268
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
KIVLEHEN		WELL #:		205	RRCID ->	223684	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8493	PERF.	8725 - 9720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	N	10			16
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

LARD RANCH		WELL #:		2060	RRCID ->	226438	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9645 - 10385		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARD RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	227851	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8775 - 10340		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDE		WELL #:		802H	RRCID ->	229466	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8966 - 11022		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARD		WELL #:		6061H	RRCID ->	229469	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8904 - 11264		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

TOLBERT 6		WELL #:			RRCID ->	232359	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8445 - 9636		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018														

KIVLEHEN		WELL #:		305H	RRCID ->	235596	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8750 - 10402		
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			232
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			232
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			232
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			232
*08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			232
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			232

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133																	
04		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2195	2	174	9	N	158					380
05		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5547	2	283	9	N	257	168	1			469
06		2220 X	1300	-0-	-920	-0-	1299	2	1	9	N	1	170	1			300
07		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2712	2	309	9	N	281	168	1			413
*08		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7178	2	212	9	N	193	338	1			268
09		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					268

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					81
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392																	
04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1824	2	56	9	N	51					259
05		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2806	2	73	9	N	66					325
06		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2652	2	77	9	N	70					395
07		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	2867	2	185	9	N	168	174	1			389
*08		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2394	2	99	9	N	90	182	1			297
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648																	
04		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2837	2	47	9	N	43					104
05		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2715	2	52	9	N	47					151
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	52					203
07		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2589	2	48	9	N	44					247
*08		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2771	2	41	9	N	37					284
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202																	
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	201	2	18	9	N	16					233
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					233
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					233
*08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					233
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
LARD RANCH		WELL #: 201H		RRCID -> 250108		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8820 - 12382		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5095 2	17 9	N	15			244
05	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5209 2	30 9	N	27			271
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5555 2	89 9	N	81			352
07	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5005 2	73 9	N	66			418
08	4371 X	4193	-0-	-178	-0-	4160 2	33 9	N	30			448
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT			448

LARD RANCH		WELL #: 402H		RRCID -> 251528		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8740 - 11292		
04	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3929 2	101 9	N	92			243
05	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3898 2	136 9	N	124			367
06	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4173 2	75 9	N	68			435
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3810 2	85 9	N	77			512
*08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3107 2	84 9	N	76			588
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			588

TOLBERT 5		WELL #: 3H		RRCID -> 252716		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 8609		PERF. 8764 - 10332		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

FLOWERS CCSL		WELL #: 5H		RRCID -> 253297		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 8783		PERF. 8960 - 12763		
04	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6208 2	106 9	N	96			366
05	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6294 2	180 9	N	164			530
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	45	177 1		398
07	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5677 2	89 9	N	81			479
*08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5285 2	31 9	N	28			507
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT			507

FLOWERS ANDERSON E		WELL #: 1095H		RRCID -> 254306		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 9020 - 11062		
04	5370 X	1336	-0-	-4034	-0-	1313 2	23 9	N	21			234
05	5549 X	1352	-0-	-4197	-0-	1335 2	17 9	N	15			249
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			N	7			256
07	3813 X	154	-0-	-3659	-0-	132 2	22 9	N	20			276
08	3813 X	1788	-0-	-2025	-0-	1759 2	29 9	N	26			302
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			302

FLOWERS CCSL		WELL #: 6H		RRCID -> 254307		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 8848		PERF. 8973 - 12177		
04	3870 X	2120	-0-	-1750	-0-	2063 2	57 9	N	52			240
05	3906 X	3495	-0-	-411	-0-	3378 2	117 9	N	106			346
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	91			437
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	3910 2	169 9	N	154			591
*08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3150 2	215 9	N	195	344 1		442
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT			442

LARD RANCH		WELL #: 401H		RRCID -> 254535		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8533		PERF. 8590 - 12952		
04	660 X	238	-0-	-422	-0-	232 2	6 9	N	5			274
05	714 X	714	-0-	-0-	-0-	683 2	31 9	N	28			302
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4781 2	128 9	N	116			418
07	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	5907 2	257 9	N	234	172 1		480
*08	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5641 2	286 9	N	260	344 1		396
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			396

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LARD RANCH A		WELL #:		502H		RRCID -> 254573		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
04	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5834 2	75 9	N	68		287
05	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5799 2	255 9	N	232	185 1	334
06	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6220 2	76 9	N	69		403
07	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	4922 2	193 9	N	175	176 1	402
*08	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5156 2	76 9	N	69		471
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		471

FLOWERS CCSL		WELL #:		9H		RRCID -> 254771		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442	
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	623 2	19 9	N	17		242
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		242
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	330 2	14 9	N	13		255
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		255
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		255

TOLBERT 3		WELL #:		2H		RRCID -> 255613		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393	
04	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2240 2	183 9	N	166		417
05	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3921 2	157 9	N	143	180 1	380
06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3465 2	283 9	N	257	340 1	297
07	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2026 2	136 9	N	124		421
*08	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4504 2	157 9	N	143	166 1	398
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		398

FLOWERS CCSL		WELL #:		10H		RRCID -> 257410		COMPL. DATE 05/31/2010		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105	
04	5010 X	4814	-0-	-196	-0-	4717 2	97 9	N	88	181 1	203
05	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4646 2	107 9	N	97		300
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			N	59		359
07	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	4912 2	132 9	N	120		479
*08	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5064 2	22 9	N	20		499
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT		499

LARD RANCH		WELL #:		5060H		RRCID -> 258084		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098	
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4302 2	147 9	N	134		454
05	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7212 2	299 9	N	272	175 1	551
06	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	6830 2	234 9	N	213		764
07	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	6876 2	339 9	N	308	347 1	725
*08	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10331 2	651 9	N	592	700 1	617
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT		617

TOLBERT 3		WELL #:		3H		RRCID -> 259118		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207	
04	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8368 2	237 9	N	215	181 1	353
05	8494 X	7402	-0-	-1092	-0-	7300 2	102 9	N	93		446
06	8220 X	6087	-0-	-2133	-0-	5997 2	90 9	N	82		528
07	9145 X	2635	-0-	-6510	-0-	2485 2	150 9	N	136	177 1	487
08	9145 X	2693	-0-	-6452	-0-	2675 2	18 9	N	16		503
09	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-			N	NO RPT		503

FLOWERS 78		WELL #:		4H		RRCID -> 259618		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933	
04	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4711 2	233 9	N	212	174 1	431
05	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4230 2	30 9	N	27		458
06	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2127 2	40 9	N	36		494
07	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4701 2	217 9	N	197	173 1	518
*08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4750 2	117 9	N	106	174 1	450
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT		450

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LARD RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	259620	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8647 - 13338		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2490 X	1	-0-	-2489	-0-	1 2		N	-0-			331	
05		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			331	
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			331	
07		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3800 2	102 9	N	93			424	
*08		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6079 2	25 9	N	23			447	
09		1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			447	

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		4062H	RRCID ->	259686	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8700 - 13073		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107	

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H	RRCID ->	263812	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8790 - 11482		
04		7020 X	6379	-0-	-641	-0-	6058 2	321 9	N	292	182 1		362	
05		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7677 2	172 9	N	156	180 1		338	
06		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7502 2	235 9	N	214			552	
07		8897 X	6161	-0-	-2736	-0-	6034 2	127 9	N	115	179 1		488	
08		8897 X	7664	-0-	-1233	-0-	7339 2	325 9	N	295	181 1		602	
09		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-			N	NO RPT			602	

LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608		
04		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	154			415	
05		3658 X	77	-0-	-3581	-0-	43 2	34 9	N	31	175 1		271	
06		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			271	
07		2976 X	160	-0-	-2816	-0-	142 2	18 9	N	16			287	
08		2976 X	142	-0-	-2834	-0-	132 2	10 9	N	9			296	
09		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			296	

TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684 - 13323		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		WELL #:		5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9186 - 10970
D D PAYNE														
04		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2122 3	20 9	N	18	196 1		22	
05		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2287 3	14 9	N	13			35	
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2172 3	17 9	N	15			50	
07		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2135 3	22 9	N	20			70	
08		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2762 3	30 9	N	27			97	
*09		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2823 3	20 9	N	18			115	

LARIAT (MORROW)		52078 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
WILLIAMS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 145139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		4252 R	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2	N	-0-		-0-
05		4245 R	4245	-0-	-0-	-0-	4245 2	N	-0-		-0-
06		5860	5195	-0-	-665	-0-	5195 2	N	-0-		-0-
07		5505	5093	-0-	-412	-0-	5093 2	N	-0-		-0-
08		5555	5118	-0-	-437	-0-	5118 2	N	-0-		-0-
09		4530	3905	-0-	-625	-0-	3905 2	N	-0-		-0-

LEAR (MORROW, LOWER)		52704 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750									
HERBERT		WELL #: 1908		RRCID -> 199245		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9582 - 9592	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEAR (MORROW, UPPER)		52704 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
PITTS, CHESTER -19-		WELL #: 1		RRCID -> 081978		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8583 - 8610	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PALEO, INC.		635116		RRCID -> 083276		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8451 - 8494	
SCHULTZ -B-		WELL #: 1									
04	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-			24
05	1240 #	1222	-0-	-18	-0-	1222 2	N	-0-			24
06	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-			24
07	1271 #	1263	-0-	-8	-0-	1263 2	N	-0-			24
08	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT			24
09	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT			24

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		RRCID -> 094551		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8548 - 8556	
ALLEN ESTATE		WELL #: 2118									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEDTRICK RANCH (MORROW UPPER)				52835 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC				679268									
LEDTRICK RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 084240	COMPL. DATE 04/18/1979	TOTAL DEPTH 9151	PERF. 8960	-	8970			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4 #	4	-0-	-0- B	-43	4 3			N	-0-			-0-
05	4 #	5	-0-	1 B	-42	5 3			N	-0-			-0-
06	3 #	5	-0-	2 B	-40	5 3			N	-0-			-0-
07	4 #	5	-0-	1 B	-39	5 3			N	-0-			-0-
08	5 #	3	-0-	-2 B	-41	3 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4	CANCELLED UNDERAGE ->	-37							
09	5 #	NO RPT	-0-	-5 B	-9				N	NO RPT			-0-

JODIE				WELL #: 1026	RRCID -> 121597	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8709	-	8726			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOLBERT				WELL #: 206	RRCID -> 129143	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8764	-	8784			
04	4 #	4	-0-	-0- B	-43	4 3			N	-0-			-0-
05	4 #	5	-0-	1 B	-42	5 3			N	-0-			-0-
06	3 #	5	-0-	2 B	-40	5 3			N	-0-			-0-
07	4 #	5	-0-	1 B	-39	5 3			N	-0-			-0-
08	5 #	3	-0-	-2 B	-41	3 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4	CANCELLED UNDERAGE ->	-37							
09	5 #	NO RPT	-0-	-5 B	-9				N	NO RPT			-0-

LARD, J. D.				WELL #: 1026	RRCID -> 129173	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8845	-	8851			
04	30 #	13	-0-	-17 B	-112	2 3	11 9		N	10			361
05	31 #	10	-0-	-21 B	-133	2 3	8 9		N	7			368
06	15 #	4	-0-	-11 B	-144	3 3	1 9		N	1			369
07	15 #	39	-0-	24 B	-120	3 3	36 9		N	33			402
08	15 #	26	-0-	11 B	-109	2 3	24 9		N	22			424
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-65	CANCELLED UNDERAGE ->	-44							
09	13 #	NO RPT	-0-	-13 B	-78				N	NO RPT			424

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.)				52840 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206									
LOWE 50-A				WELL #: 1	RRCID -> 112139	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9378	-	9392			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872									
LOWE				WELL #: 4901	RRCID -> 116430	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 9865	PERF. 9680	-	9713			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2018															

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	N	-0-				30
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	N	-0-				30
06	1560 N	821	-0-	-739	-0-	2	1	819	2	N	-0-				30
07	1054 N	755	-0-	-299	-0-	24	1	731	2	N	-0-				30
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	26	1	1057	2	N	-0-				30
*09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	2	1	1299	2	N	-0-				30

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	374	2	298	9	N	271				601
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	N	4				605
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3				608
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				608
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				608
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				608

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	N	5				345
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3				348
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	N	12				360
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	N	5				365
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5				370
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				370

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				405
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				405
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				405
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				405
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				405
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				405

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4				527
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4				531
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				531
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				531
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				531
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				531

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.// 53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
COURSON RANCH 149		WELL #: 3		RRCID -> 212624		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	N	3			1133
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	N	6			1139
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2			1141
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	473	2	10	9	N	9			1150
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	529	2	7	9	N	6			1156
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1156

COURSON RANCH 156		WELL #: 2		RRCID -> 219313		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910					
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	2	14	9	N	13			366
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	2	14	9	N	13			379
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			379
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			379

COURSON RANCH 157		WELL #: 08/25/2011		RRCID -> 224243		COMPL. DATE 09/00/2006			TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

COURSON RANCH 157		WELL #: 9H		RRCID -> 227405		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550					
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	678	2	8	9	N	7			401
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	665	2	7	9	N	6			407
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	744	2	8	9	N	7			414
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			414
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	754	2	40	9	N	36			450
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			450

COURSON RANCH 159		WELL #: 4 H		RRCID -> 254463		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147					
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2616	2	30	9	N	27			822
05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2769	2	30	9	N	27			849
06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3061	2	34	9	N	31			880
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3487	2	132	9	N	120			1000
*08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3432	2	440	9	N	400			1400
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			1400

COURSON RANCH 158		WELL #: 10		RRCID -> 265114		COMPL. DATE 04/21/2015			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130					
04	14B2 EXT	297	-0-	297	3494	295	2	2	9	N	2			50
05	14B2 EXT	303	-0-	303	3797	300	2	3	9	N	3			53
06	4237 X	440	-0-	-3797	-0-	438	2	2	9	N	2			55
07	3100 N	14916	-0-	11816	11816	14866	2	50	9	N	45			100
*08	3100 N	92	-0-	-3008	8808	81	2	11	9	N	10			110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8808					N	NO RPT			110

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//	53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
REMORA OPERATING, LLC			701613					
KILLEBREW			WELL #: 2220	RRCID -> 274029	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 11751	PERF. 6934 -	6984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		25
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2		25
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2		25
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	309 2		25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	25
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		NO RPT	25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218					
LAMB			WELL #: 102	RRCID -> 187271	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6199 -	6220
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			256
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			256
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			256
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			256
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			256
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461					
MCGARRAUGH, E. M. -A-			WELL #: 1	RRCID -> 022342	COMPL. DATE 07/17/1960	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6922 -	6955
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	32

MCGARRAUGH 150			WELL #: 1H	RRCID -> 224314	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 7205 -	10050
04	3150 X	2770	-0-	-380	-0-	2694 2	76 9 N	194
05	3224 X	2779	-0-	-445	-0-	2711 2	68 9 N	256
06	3120 X	2888	-0-	-232	-0-	2862 2	26 9 N	280
07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3777 2	59 9 N	334
08	2852 X	1287	-0-	-1565	-0-	1287 2		334
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-		NO RPT	334

KING 19			WELL #: 5	RRCID -> 225236	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6774 -	6798
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			152
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		152
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		152
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		152
*08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		167
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	167

LIPS, CHARLES			WELL #: 10 J	RRCID -> 275394	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8616 -	8690
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	17

LIPS (LOWER MORROW)		53847 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
WILSON		WELL #: 2217		RRCID -> 229471		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	3221	-0-	-229	-0-	3221 2		N	-0-			40
05	3472 X	2780	-0-	-692	-0-	2780 2		N	-0-			40
06	3600 X	2941	-0-	-659	-0-	2941 2		N	-0-			40
07	3720 X	3326	-0-	-394	-0-	3326 3		N	-0-			40
08	3720 X	3062	-0-	-658	-0-	3062 2		N	-0-			40
09	3210 X	3062	-0-	-148	-0-	3062 2		N	-0-			40

KILLEBREW 218		WELL #: 4		RRCID -> 239017		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLEBREW 216		WELL #: 2		RRCID -> 239034		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLEBREW 218		WELL #: 5		RRCID -> 257437		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854				
04	6780 X	6222	-0-	-558	-0-	6194 2	28 9	N	25			136
05	7006 X	6705	-0-	-301	-0-	6687 2	18 9	N	16			152
06	6780 X	6410	-0-	-370	-0-	6400 2	10 9	N	9			161
07	7006 X	6594	-0-	-412	-0-	6582 2	12 9	N	11			172
08	6696 X	6556	-0-	-140	-0-	6544 2	12 9	N	11			183
09	6480 X	6288	-0-	-192	-0-	6276 2	12 9	N	11			194

KILLEBREW 218		WELL #: 6		RRCID -> 259724		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746				
04	21720 X	21015	-0-	-705	-0-	21015 2		N	-0-			25
05	22289 X	21653	-0-	-636	-0-	21653 2		N	-0-			25
06	21450 X	20887	-0-	-563	-0-	20885 2	2 9	N	2			27
07	21793 X	21615	-0-	-178	-0-	21608 2	7 9	N	6			33
08	21793 X	21720	-0-	-73	-0-	21720 2		N	-0-			33
09	21030 X	20574	-0-	-456	-0-	20574 2		N	-0-			33

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 234532		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851				
KILLEBREW 215		WELL #: 2										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 4		WELL #:		13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10086	- 10125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		45
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		45
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	253		298
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		298

KILLEBREW 215		WELL #:		3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9892	- 10040
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86		86
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86

WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10078	- 10092
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
*08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	144 2	1247 9	N	1134		1134
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1134

LIPS (MISSISSIPPIAN)		53847 498		ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
POPE 140		WELL #:		4	RRCID ->	227443	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8294	- 8396
04	360	#	351	-0-	-9	-0-	33 1	318 2	N	-0-		38
05	372	#	351	-0-	-21	-0-	33 1	318 2	N	-0-		38
06	360	#	337	-0-	-23	-0-	32 1	305 2	N	-0-		38
07	372	#	344	-0-	-28	-0-	33 1	311 2	N	-0-		38
08	372	#	341	-0-	-31	-0-	341 2		N	-0-		38
09	360	#	328	-0-	-32	-0-	31 1	297 2	N	-0-		38

LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LIPS, CHARLES -G-		WELL #:		7	RRCID ->	022336	COMPL. DATE	10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF. N/A	
04	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	54 1	8921 2	N	18		92
							20 9					
05	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	62 1	11708 2	N	15		107
							17 9					
06	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	60 1	11148 2	N	26		133
							29 9					
07	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	62 1	11678 2	N	17		150
							19 9					
08	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	62 1	11611 2	N	14		164
							15 9					
*09	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	60 1	11344 2	N	11		175
							12 9					

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
REED				WELL #: 1	RRCID -> 057318	COMPL. DATE 10/23/1973	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7976	- 8008					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

WILSON, RUTH -A-				WELL #: 1	RRCID -> 060789	COMPL. DATE 11/24/1974	TOTAL DEPTH 8867	PERF. 8764	- 8778					
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-			213
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-			213
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-			213
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			213
08	1426 N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2			N	-0-			213
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213

WILSON, RUTH "A"				WELL #: 2018	RRCID -> 170889	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8730	- 8758					
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			155
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-			155
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-			155
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			155
08	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	1490	2			N	-0-			155
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
LIPS, CHARLES -E-				WELL #: 5	RRCID -> 022335	COMPL. DATE 07/02/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8574	- 8597					
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3460	2	24	9	N	22			159
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4278	2	4	9	N	4	147	1	16
06	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4075	2	12	9	N	11			27
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4196	2	19	9	N	17			44
*08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4172	2	10	9	N	9			53
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			53

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
LIPS RANCH -A-				WELL #: 6	RRCID -> 022331	COMPL. DATE 07/22/1957	TOTAL DEPTH 10706	PERF. 8030	- 8064					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPS (NOVI)				53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 160				WELL #: 4	RRCID -> 152073	COMPL. DATE 10/12/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7818	- 7828					
04	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2096	2	178	9	N	162	162	1	1390
05	3968 X	2118	-0-	-1850	-0-	2096	2	22	9	N	20			1410
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4888	2	53	9	N	48			1458
07	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4976	2	57	9	N	52			1510
*08	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	4921	2	209	9	N	190			1700
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			1700

LIPS (NOVI)		//CONT.//		53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON /D/ 157		WELL #:		2	RRCID ->	170918	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	7820 - 7839	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			120
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			120
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			120
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			120
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			120
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340				N	NO RPT			120

COURSON RANCH 135		WELL #:		6	RRCID ->	208976	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	8064 - 8115	
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	476 2	6 9	N	5				425
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	423 2	6 9	N	5				430
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	463 2	6 9	N	5				435
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549 2	6 9	N	5				440
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	460 2	6 9	N	5				445
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				445

COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	212841	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	8316 - 8679	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72 2	3 9	N	3				140
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	N	1				141
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	N	1				142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				142
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32 2	3 9	N	3				145
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				145

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)		53851 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON-LIPS -163-		WELL #:		4D	RRCID ->	189807	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8754 - 8790	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COURSON RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	242733	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9096 - 9120	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND)		53854 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
REX		WELL #:		1	RRCID ->	022352	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	6513 - 6535	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND)		//CONT.//		53854 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701											
CONVERSE				WELL #:	4	RRCID ->	166106	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6528 - 7894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)				53854 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
COURSON -B- 4				WELL #:	60	RRCID ->	163076	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5380 - 5390			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			137
08	14B2 EXT	659	-0-	659	659	652	2	7	9		N	6			143
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	659						N	NO RPT			143

LIPSCOMB (ATOKA)				53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.				253162											
APPEL 438				WELL #:	3H	RRCID ->	239135	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	9768	PERF.10425 - 12630			
04	2940 X	2810	-0-	-130 B	-0-	173	1	2623	2	N	13				307
05	3007 X	2665	-0-	-342 B	-0-	159	1	2489	2	N	15	185	1		137
06	3120 X	2105	-0-	-1015 B	-0-	132	1	1965	2	N	7				144
07	3224 X	2314	-0-	-910 B	-0-	129	1	2178	2	N	6				150
08	3224 X	1970	-0-	-1254 B	-0-	81	1	1879	2	N	9				159
09	2820 X	2283	-0-	-537 B	-0-	94	1	2182	2	N	6				165

COOPER 357				WELL #:	2H	RRCID ->	246525	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10069 - 11401			
04	4380 X	3697	-0-	-683 B	-0-	94	1	3603	2	N	-0-				81
05	4216 X	3391	-0-	-825 B	-0-	170	1	3221	2	N	-0-				81
06	4050 X	3207	-0-	-843 B	-0-	156	1	3049	2	N	2				83
07	4185 X	3104	-0-	-1081 B	-0-	154	1	2950	2	N	-0-				83
08	4185 X	2886	-0-	-1299 B	-0-	97	1	2789	2	N	-0-				83
09	3690 X	3293	-0-	-397 B	-0-	94	1	3199	2	N	-0-				83

COOPER 358				WELL #:	4H	RRCID ->	247382	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10371 - 12207			
04	210 N	131	-0-	-79 B	-0-	12	1	119	2	N	-0-				13
05	140 N	140	-0-	-0 B	-0-	25	1	115	2	N	-0-				13
06	360 N	310	-0-	-50 B	-0-	60	1	250	2	N	-0-				13
07	139 N	139	-0-	-0 B	-0-	29	1	110	2	N	-0-				13
08	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60	2			N	-0-				13
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-				13

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CNB TRUSTEES 360		WELL #: 6H		RRCID -> 252497		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	3570 X	3027	-0-	-543 B	-0-	93 1	2932 2	N	2			137
05	3689 X	2997	-0-	-692 B	-0-	97 1	2899 2	N	1			138
06	3120 X	1829	-0-	-1291 B	-0-	94 1	1735 2	N	-0-			138
07	3131 X	1471	-0-	-1660 B	-0-	97 1	1374 2	N	-0-			138
08	3131 X	1239	-0-	-1892 B	-0-	80 1	1159 2	N	-0-	138 5		-0-
09	3030 X	-0-	-0-	-3030 B	-0-			N	-0-			-0-

JONES TRUST 359		WELL #: 5H		RRCID -> 252511		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403			
04	2584 N	2584	-0-	-0- B	-0-	88 1	2453 2	N	39			234
05	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	43 9	2195 2	N	13			247
06	2250 N	1132	-0-	-1118 B	-0-	91 1	1076 2	N	3			250
07	2325 N	1573	-0-	-752 B	-0-	14 9	1476 2	N	-0-	178 1		72
08	2294 N	1573	-0-	-721 B	-0-	53 1	1475 2	N	1			73
*09	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	3 9	1435 2	N	19			92
						94 1						
						21 9						

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061896		COMPL. DATE 05/02/1975			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111			
04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-			53
05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-			53
06	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3		N	-0-			53
07	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-			53
*08	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	522 2	176 9	N	160			213
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			213

BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #: 1531		RRCID -> 067614		COMPL. DATE 08/05/1976			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	500			500
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			500

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 076090		COMPL. DATE 03/14/1978			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160			
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-			140
05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		N	-0-			140
06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3		N	-0-			140
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2		N	-0-			140
*08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		N	-0-			140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			140

PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 158774		COMPL. DATE 08/02/1999			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052			
04	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3		N	-0-			170
05	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3		N	-0-			170
06	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3		N	-0-			170
07	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 2		N	-0-			170
*08	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 2		N	-0-			170
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			170

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	268009	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	7750 - 9074	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
SCHULTZ -716-		WELL #:		1	RRCID ->	112142	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9011 - 9024	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BETTY LEE "524"		WELL #:		2	RRCID ->	211647	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9429 - 9588
04	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	30 1	1974 2	N	-0-	241
05	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	31 1	2200 2	N	24	265
								26 9				
06	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	30 1	2037 2	N	42	307
								46 9				
07	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	31 1	2087 2	N	-0-	307
08	2201	N	2101	-0-	-100	B	-0-	31 1	2041 2	N	26	333
								29 9				
09	2100	N	2022	-0-	-78	B	-0-	30 1	1992 2	N	-0-	333

GUY "523"		WELL #:		1	RRCID ->	213488	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	9464 - 9630
04	1904	X	1904	-0-	-0-	B	-0-	29 1	1874 2	N	1	70
								1 9				
05	2201	N	1633	-0-	-568	B	-0-	29 1	1604 2	N	-0-	70
06	2040	N	1838	-0-	-202	B	-0-	30 1	1806 2	N	2	72
								2 9				
07	1953	N	1922	-0-	-31	B	-0-	30 1	1889 2	N	3	75
								3 9				
08	3078	N	3078	-0-	-0-	B	-0-	31 1	3047 2	N	-0-	75
*09	4450	X	4450	-0-	-0-	B	-0-	30 1	4394 2	N	24	99
								26 9				

SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	215724	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8870 - 9028
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID ->	216593	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9388 - 9550
04	690	N	520	-0-	-170	B	-0-	30 1	490 2	N	-0-	45
05	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	29 1	683 2	N	-0-	45
06	600	N	566	-0-	-34	B	-0-	28 1	538 2	N	-0-	45
07	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	31 1	667 2	N	-0-	45
08	713	N	689	-0-	-24	B	-0-	27 1	662 2	N	-0-	45
*09	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	30 1	589 2	N	-0-	45

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1	RRCID -> 216903		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	30 1	575 2		N	5			102
05	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	6 9	554 2		N				102
06	660 N	593	-0-	-67 B	-0-	31 1	561 2		N	-0-			104
07	620 N	528	-0-	-92 B	-0-	2 9	497 2		N	-0-			104
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	31 1	568 2		N	1			105
09	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	1 9	557 2		N	-0-			105

BARTON "525"		WELL #:		1	RRCID -> 216905		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440			
04	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	30 1	2194 2		N	-0-			230
05	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	31 1	2258 2		N	-0-			230
06	2310 N	2087	-0-	-223 B	-0-	30 1	2057 2		N	-0-			230
07	2294 N	2099	-0-	-195 B	-0-	31 1	2068 2		N	-0-			230
08	2294 N	2200	-0-	-94 B	-0-	31 1	2169 2		N	-0-			230
09	2100 N	2044	-0-	-56 B	-0-	30 1	2014 2		N	-0-			230

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID -> 220299		COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID -> 223866		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BARTON "525"		WELL #:		2	RRCID -> 223896		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		5321	RRCID -> 224140		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		WELL #:		1H		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9393		PERF. 9852 - 11631	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	3660 X	3035	-0-	-625 B	-0-	3033 2	2	9	N	2			129		
05	3658 X	3127	-0-	-531 B	-0-	3127 2			N	-0-			129		
06	3540 X	3217	-0-	-323 B	-0-	3217 2			N	-0-			129		
07	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136 2			N	-0-			129		
08	3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	3490 2	18	9	N	16			145		
*09	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	3255 2			N	-0-			145		

PAUL 536		WELL #:		2H		RRCID -> 236267		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 9308		PERF. 9801 - 12486			
04	1860 N	1815	-0-	-45 B	-0-	1812 2	3	9	N	3			197		
05	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1908 2	2	9	N	2			199		
06	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008 2			N	-0-			199		
07	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 2			N	-0-			199		
08	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1963 2	1	9	N	1	79	1	1 8	120	
*09	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2304 2	8	9	N	7			127		

LANDERS 522		WELL #:		3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 9740 - 11996			
04	2850 X	2727	-0-	-123 B	-0-	2718 2	9	9	N	8			125		
05	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2351 2	4	9	N	4			129		
06	2940 N	2430	-0-	-510 B	-0-	2419 2	11	9	N	10			139		
07	2821 N	2456	-0-	-365 B	-0-	2453 2	3	9	N	3			142		
08	2356 N	2342	-0-	-14 B	-0-	2284 2	58	9	N	53	156	1	1 8	38	
09	2430 N	2057	-0-	-373 B	-0-	2047 2	10	9	N	9			47		

LANDERS 521		WELL #:		1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9928 - 12072			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		

SAINT 520		WELL #:		3H		RRCID -> 243936		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9378		PERF. 9961 - 11797			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		

EMMERT 291		WELL #:		1H		RRCID -> 245026		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9900 - 11703			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			187		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			187		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			187		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			187		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			187		
*09	14B2 EXT	2923	-0-	2923 B	-0-	2923 2	2923	2	N	-0-			187		

LANDERS 522		WELL #:		4H		RRCID -> 246527		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 9910 - 11254			
04	2100 N	2026	-0-	-74 B	-0-	2017 2	9	9	N	8	191	1	68		
05	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2303 2	2	9	N	2			70		
06	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2244 2	6	9	N	5			75		
07	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2225 2	3	9	N	3			78		
08	2294 N	2149	-0-	-145 B	-0-	2096 2	53	9	N	48	97	1	1 8	28	
09	2250 N	2068	-0-	-182 B	-0-	2051 2	17	9	N	15			43		

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
04		690 N	139	-0-	-551 B	-0-	139	2		N	-0-			132
05		279 N	31	-0-	-248 B	-0-	31	2		N	-0-			132
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			132
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			132
08		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2		N	-0-			132
*09		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2		N	-0-			132

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423														
04		660 N	306	-0-	-354 B	-0-	306	2		N	-0-			169
05		713 N	357	-0-	-356 B	-0-	256	2	101	9	N	92		261
06		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	373	2	21	9	N	19	186	94
07		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	620	2	7	9	N	6		100
08		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	669	2	2	9	N	2		102
*09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-		102

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123														
04		1470 N	1462	-0-	-8 B	-0-	1442	2	20	9	N	18		167
05		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1656	2	6	9	N	5		172
06		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1665	2	9	9	N	8		180
07		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1678	2	4	9	N	4		184
08		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1657	2	116	9	N	105	179	109
09		1680 N	1616	-0-	-64 B	-0-	1580	2	36	9	N	33	1	142

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623														
04		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1879	2	8	9	N	7		139
05		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1633	2	17	9	N	15		154
06		1770 N	1674	-0-	-96 B	-0-	1576	2	98	9	N	89	154	89
07		1953 N	1761	-0-	-192 B	-0-	1741	2	20	9	N	18		107
08		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1656	2	14	9	N	13		120
09		1680 N	1274	-0-	-406 B	-0-	1255	2	19	9	N	17		137

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443														
04		1950 N	1912	-0-	-38 B	-0-	1899	2	13	9	N	12		97
05		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1292	2	9	9	N	8		105
06		1950 N	1504	-0-	-446 B	-0-	1500	2	4	9	N	4		109
07		1984 N	1772	-0-	-212 B	-0-	1763	2	9	9	N	8		117
08		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1556	2	35	9	N	32	112	37
09		1500 N	1439	-0-	-61 B	-0-	1408	2	31	9	N	28		65

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
PIPER				WELL #: 1	RRCID -> 061309	COMPL. DATE 10/08/1974	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 9016	- 9022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BECKER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 216307	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8946	- 8950			
04	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-			107
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3	N	-0-			107
06	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3	N	-0-			107
07	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	3	N	-0-			107
08	465 N	367	-0-	-98 B	-0-	367	3	N	-0-			107
09	450 N	415	-0-	-35 B	-0-	415	3	N	-0-			107

XTO ENERGY INC.				945936								
PIPER, OLA O.				WELL #: 2	RRCID -> 022377	COMPL. DATE 12/04/1957	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9006	- 9020			
04	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2	N	-0-			70
05	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2	N	-0-			70
06	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2	N	-0-			70
07	1364 N	1306	-0-	-58 B	-0-	1300	2	6 9 N	5			75
08	1395 N	1336	-0-	-59 B	-0-	1333	2	3 9 N	3			78
*09	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1346	2	4 9 N	4			82

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 2	RRCID -> 022378	COMPL. DATE 05/08/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8988	- 8996			
04	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2	N	-0-			19
05	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1218	2	2 9 N	2			21
06	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2	N	-0-			21
07	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2	N	-0-			21
08	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1198	2	1 9 N	1			22
*09	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2	N	-0-			22

DOYLE, ROBERT A.				WELL #: 1	RRCID -> 041549	COMPL. DATE 04/08/1967	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9024	- 9035			
04	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2282	2	9 9 N	8			139
05	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2552	2	10 9 N	9			148
06	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2386	2	4 9 N	4			152
07	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2626	2	1 9 N	1			153
08	2757 N	2757	-0-	-0- B	-0-	2755	2	2 9 N	2	145 1		10
*09	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2600	2	1 9 N	1			11

PRICE, WD -B-				WELL #: 1 U	RRCID -> 046689	COMPL. DATE 04/17/1969	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8947	- 8954			
04	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2	N	-0-			16
05	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2	N	-0-			16
06	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2	N	-0-			16
07	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2	N	-0-			16
08	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2	N	-0-			16
*09	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2	N	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704			
04	3591 X	3591	-0-	-0-	B	-0-	3585 2	6 9	N	5	98
05	3553 X	3553	-0-	-0-	B	-0-	3551 2	2 9	N	2	100
06	3540 X	3414	-0-	-126	B	-0-	3414 2		N	-0-	100
07	3658 X	3481	-0-	-177	B	-0-	3481 2		N	-0-	100
08	3658 X	3444	-0-	-214	B	-0-	3444 2		N	-0-	100
09	3540 X	3372	-0-	-168	B	-0-	3372 2		N	-0-	100

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998			
04	2555 N	2555	-0-	-0-	B	-0-	2545 3	10 9	N	9	154
05	2700 N	2700	-0-	-0-	B	-0-	2666 3	34 9	N	31	25
06	2644 N	2644	-0-	-0-	B	-0-	2644 3		N	-0-	25
07	2637 N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637 3		N	-0-	25
08	2626 N	2626	-0-	-0-	B	-0-	2626 3		N	-0-	25
*09	2517 N	2517	-0-	-0-	B	-0-	2517 3		N	-0-	25

TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008			
04	2309 N	2309	-0-	-0-	B	-0-	2306 2	3 9	N	3	78
05	2384 N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2380 2	4 9	N	4	82
06	2340 N	2340	-0-	-0-	B	-0-	2337 2	3 9	N	3	85
07	2348 N	2348	-0-	-0-	B	-0-	2348 2		N	-0-	85
08	2272 N	2272	-0-	-0-	B	-0-	2272 2		N	-0-	85
*09	2230 N	2230	-0-	-0-	B	-0-	2230 2		N	-0-	23

PRICE, WD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997			
04	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638 2		N	-0-	-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641 2		N	-0-	-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620 2		N	-0-	-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636 2		N	-0-	-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634 2		N	-0-	-0-
*09	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613 2		N	-0-	-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095			
04	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2		N	-0-	12
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-	12
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-	12
07	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-			N	-0-	12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	12

PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2	N	-0-			50
05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-			50
06	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2	N	-0-			50
07	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2	N	-0-			50
08	434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362	2	N	-0-			50
*09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2	N	-0-			50

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		040205										
TYSON, R. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 138405		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240			N	NO RPT			-0-

TYSON, R. B. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 217325		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			42
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2	N	-0-			42
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	N	1			43
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			43
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 211453		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116				
SCHULTZ 696		WELL #: 3										
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021												

SCHULTZ 696		WELL #: 4		RRCID -> 213129		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	94	1	N	-0-			145
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-			145
06	1890 N	1706	-0-	-184	-0-	94	1	N	-0-			145
07	1891 N	1596	-0-	-295	-0-	81	1	N	-0-			145
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-			145
09	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	94	1	N	-0-			145

APPEL 438		WELL #: 2		RRCID -> 239565		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	132	1	N	24			364
						26	9					
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	129	1	N	10	195	1	179
						11	9					
06	1470 N	1252	-0-	-218	-0-	125	1	N	5			184
						6	9					
07	1488 N	1122	-0-	-366	-0-	108	1	N	-0-			184
08	1426 N	1044	-0-	-382	-0-	90	1	N	6			190
						7	9					
09	1260 N	1022	-0-	-238	-0-	78	1	N	15			205
						17	9					

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
WALTON, AUGUSTA ET AL				WELL #: 2609	RRCID -> 118891	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9198 -	9206
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		352	
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		352	
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		352	
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		352	
*08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		352	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		352	

WALTON, AUGUSTA				WELL #: 2610	RRCID -> 123744	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9354 -	9362
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-	
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-	
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-	
08		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2	N	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	RRCID -> 199135	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9347 -	9354
LANDERS "535"				WELL #: 1								
04		1320 N	1291	-0-	-29	-0-	30 1	1258 2	N	3		115
							3 9					
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	28 1	1225 2	N	7		122
							8 9					
06		1380 N	1251	-0-	-129	-0-	30 1	1213 2	N	7		129
							8 9					
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	31 1	1439 2	N	6		135
							7 9					
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31 1	1741 2	N	9		144
							10 9					
*09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	30 1	1552 2	N	13		157
							14 9					

LANDERS "535"				WELL #: 2	RRCID -> 200465	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9449 -	9457
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	30 1	1008 2	N	-0-		219
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	31 1	832 2	N	2		221
							2 9					
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	30 1	1290 2	N	10		231
							11 9					
07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	31 1	1174 2	N	11	187 1	55
							12 9					
08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	31 1	1137 2	N	-0-		55
09		1200 N	638	-0-	-562	-0-	30 1	608 2	N	-0-		55

TYSON, R. B. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 203050	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9182 -	9190
04		1680 N	1665	-0-	-15	-0-	30 1	1624 2	N	10		219
							11 9					
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	31 1	1690 2	N	7		226
							8 9					
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	30 1	1654 2	N	-0-		226
07		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	31 1	1694 2	N	1	195 1	32
							1 9					
08		1736 N	1710	-0-	-26	-0-	34 1	1676 2	N	-0-		32
09		1680 N	1638	-0-	-42	-0-	30 1	1608 2	N	-0-		32

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
COOPER "523"		WELL #: 1		RRCID -> 205007		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	30 1	1310 2	N	2			209
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	2 9	1385 2	N	23			232
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	31 1	1390 2	N	20			252
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	25 9	1395 2	N	7			259
08	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	30 1	1250 2	N	10			269
09	1440 N	1213	-0-	-227	-0-	22 9	1183 2	N	-0-			269
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 205195		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536				
04	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	30 1	1517 2	N	-0-			132
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	31 1	1610 2	N	28			160
06	1620 N	1541	-0-	-79	-0-	31 9	1479 2	N	29			189
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	30 1	1626 2	N	10			199
08	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	32 9	1495 2	N	15			214
*09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	31 1	1533 2	N	13			227
BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268				
04	870 N	636	-0-	-234	-0-	30 1	606 2	N	-0-			69
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	31 1	796 2	N	-0-			69
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	30 1	876 2	N	-0-			69
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	31 1	856 2	N	-0-			69
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	31 1	807 2	N	-0-			69
*09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	30 1	887 2	N	-0-			69
GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
COOPER "523"		WELL #:		2	RRCID ->	213117	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9550 - 9558
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	780 N	580	-0-	-200	-0-	30	1	550	2	N	-0-
05	589 N	473	-0-	-116	-0-	27	1	445	2	N	1
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	1	9				
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	N	5
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	6	9				
*09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	4
						4	9				
						31	1	893	2	N	8
						9	9				
						30	1	837	2	N	25
						28	9				

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1	RRCID ->	214964	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 10036 - 10044
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID ->	215008	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9542 - 9550
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	215729	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9272 - 9280
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LITTLE SISTER "445"		WELL #:		1	RRCID ->	216370	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9650 - 9660
04	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	29	1	1693	2	N	7
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	8	9				
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	31	1	1912	2	N	33
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	36	9				
08	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	30	1	1778	2	N	9
09	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	10	9				
						31	1	1791	2	N	-0-
						31	1	1912	2	N	-0-
						30	1	1736	2	N	46
						51	9				

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560															
JAN		WELL #: 4371		RRCID -> 217286		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	30	1	2573	2	N	9					199	
						10	9										
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	31	1	2660	2	N	22					221	
						24	9										
06	2610 N	2597	-0-	-13	-0-	30	1	2497	2	N	64					285	
						70	9										
07	2697 N	2621	-0-	-76	-0-	31	1	2474	2	N	105	188	1			202	
						116	9										
08	2697 N	2489	-0-	-208	-0-	31	1	2440	2	N	16					218	
						18	9										
09	2610 N	2390	-0-	-220	-0-	30	1	2332	2	N	25					243	
						28	9										
LITTLE SISTER "445"										WELL #: 2		RRCID -> 218763		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	80	1			31	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					36	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					52	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					85	
KELLN "94"										WELL #: 1		RRCID -> 220094		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JAN										WELL #: 4372		RRCID -> 220223		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840	
04	3540 X	3524	-0-	-16	-0-	30	1	3487	2	N	6	190	1			166	
						7	9										
05	3658 X	3589	-0-	-69	-0-	31	1	3552	2	N	5					171	
						6	9										
06	3660 X	3500	-0-	-160	-0-	30	1	3463	2	N	6					177	
						7	9										
07	3782 X	3521	-0-	-261	-0-	31	1	3478	2	N	11					188	
						12	9										
08	3782 X	3543	-0-	-239	-0-	31	1	3498	2	N	13					201	
						14	9										
09	3510 X	3324	-0-	-186	-0-	30	1	3284	2	N	9					210	
						10	9										
BARTON, TOOTIE										WELL #: 4441		RRCID -> 222870		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701	
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	29	1	608	2	N	8					148	
						9	9										
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	-0-					148	
06	750 N	558	-0-	-192	-0-	30	1	521	2	N	6					154	
						7	9										
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	31	1	621	2	N	3					157	
						3	9										
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	N	11					168	
						12	9										
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	29	1	528	2	N	-0-					168	

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID ->	223458	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8982 -	8992		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	29	1	891	2	N	-0-				200
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	-0-				200
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	1				201
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	963	2	N	-0-				201
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	-0-				201
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	887	2	N	-0-				201

SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID ->	227881	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8986 -	8993		
04	5130 X	5129	-0-	-1	-0-	30	1	5080	2	N	17				211
05	5301 X	5261	-0-	-40	-0-	31	1	5210	2	N	18				229
06	5220 X	5030	-0-	-190	-0-	30	1	4997	2	N	3				232
07	5394 X	5173	-0-	-221	-0-	31	1	5130	2	N	11				243
08	5394 X	5124	-0-	-270	-0-	31	1	5090	2	N	3				246
09	5130 X	4944	-0-	-186	-0-	30	1	4901	2	N	12				258

HURN "355"		WELL #:		1	RRCID ->	228388	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 -	9999		
04	2130 N	2106	-0-	-24	-0-	30	1	2065	2	N	10				138
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	30	1	2269	2	N	20				158
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	30	1	2468	2	N	24				182
07	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	30	1	2592	2	N	11				193
08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	31	1	2881	2	N	21	179	1		35
*09	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	30	1	2647	2	N	-0-				35

HURN "355"		WELL #:		2	RRCID ->	228842	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10064 -	10072		
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	30	1	1434	2	N	10				250
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	31	1	2208	2	N	8				258
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	30	1	1644	2	N	33				291
07	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	31	1	1348	2	N	-0-				291
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	31	1	1807	2	N	9				300
*09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	30	1	1706	2	N	15				315

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID ->	231421	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10094 - 10102	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	900 N	876	-0-	-24	-0-	30	1	838	2	N	7	205
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	N	3	208
06	900 N	843	-0-	-57	-0-	30	1	792	2	N	19	227
07	899 N	868	-0-	-31	-0-	31	1	828	2	N	8	235
08	868 N	863	-0-	-5	-0-	31	1	832	2	N	-0-	235
09	840 N	817	-0-	-23	-0-	30	1	787	2	N	-0-	235

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID ->	232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10050 - 10060	
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1428	2	N	13	262
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1341	2	N	22 189 1	95
06	1440 N	1226	-0-	-214	-0-	30	1	1195	2	N	1	96
07	1488 N	1175	-0-	-313	-0-	31	1	1144	2	N	-0-	96
08	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	31	1	1005	2	N	-0-	96
09	1230 N	1100	-0-	-130	-0-	30	1	1070	2	N	-0-	96

GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10099 - 10109	
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	29	1	1052	2	N	8	157
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	718	2	N	-0-	157
06	1050 N	604	-0-	-446	-0-	30	1	574	2	N	-0-	157
07	1116 N	448	-0-	-668	-0-	31	1	417	2	N	-0-	157
08	744 N	424	-0-	-320	-0-	31	1	393	2	N	-0-	157
09	600 N	368	-0-	-232	-0-	30	1	338	2	N	-0-	157

GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10148 - 10156	
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2	N	20	237
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	31	1	1448	2	N	10	247
06	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	27	1	1228	2	N	15	262
07	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	29	1	1202	2	N	7	269
08	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	30	1	1309	2	N	25	294
*09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	30	1	1393	2	N	7	301

KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10092 - 10100	
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	-0-	184
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	-0-	184
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	30	1	357	2	N	-0-	184
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	31	1	363	2	N	-0-	184
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	2	N	-0-	184
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	30	1	336	2	N	-0-	184

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	30 1	4395 2		N	35			192
05	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	39 9	4612 2		N	13			205
06	4440 X	4327	-0-	-113	-0-	14 9	4280 2		N	15			220
07	4619 X	4485	-0-	-134	-0-	30 1	4443 2		N	10			230
08	4650 X	4449	-0-	-201	-0-	17 9	4414 2		N	4			234
09	4500 X	4387	-0-	-113	-0-	31 1	4342 2		N	14			248
						4 9							
						30 1							
						15 9							

TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674	
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	30 1	3490 2		N	25			225
05	3627 X	3588	-0-	-39	-0-	28 9	3543 2		N	13			238
06	3690 X	3310	-0-	-380	-0-	31 1	3249 2		N	28			266
07	3813 X	3431	-0-	-382	-0-	14 9	3382 2		N	16			282
08	3813 X	3401	-0-	-412	-0-	30 1	3347 2		N	21			303
09	3540 X	3269	-0-	-271	-0-	31 1	3230 2		N	8			311
						18 9							
						23 9							
						30 1							
						9 9							

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176			RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142	
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		3									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID ->	211348	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9494 - 9502	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		8	RRCID ->	211731	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9491 - 9497	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931													
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256													
04	4470 X	4415	-0-	-55	-0-	4415	2		N	-0-			107
05	4619 X	4415	-0-	-204	-0-	4415	2		N	-0-			107
06	4860 X	4229	-0-	-631	-0-	4229	2		N	-0-			107
07	5022 X	4558	-0-	-464	-0-	4558	2		N	-0-			107
08	5022 X	4448	-0-	-574	-0-	4448	2		N	-0-			107
09	4410 X	4286	-0-	-124	-0-	4286	2		N	-0-			107

XTO ENERGY INC. 945936													
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517													
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	59	1	1169	2	N	-0-		167
05	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	61	1	1158	2	N	-0-		167
06	1350 N	1147	-0-	-203	-0-	59	1	1087	2	N	1	154 1	14
						1	9						
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	61	1	1210	2	N	-0-		14
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	61	1	1157	2	N	1		15
						1	9						
*09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	59	1	1469	2	N	4		19
						4	9						

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126													
04	570 N	518	-0-	-52	-0-	10	1	504	2	N	4		39
						4	9						
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	N	50	60 1	29
						55	9						
06	480 N	350	-0-	-130	-0-	10	1	340	2	N	-0-		29
07	527 N	308	-0-	-219	-0-	10	1	298	2	N	-0-		29
08	558 N	311	-0-	-247	-0-	10	1	301	2	N	-0-		29
*09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	10	1	786	2	N	-0-		29

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136													
04	270 N	136	-0-	-134	-0-	136	2		N	-0-			109
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	413	2	34	9	N	31	105 1	35
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			35
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			35
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			35
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			35

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			23
05	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-			23
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			23
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			23
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			23
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

04	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1066	2	4	9	N	4			37
05	1178 N	953	-0-	-225	-0-	953	2			N	-0-			37
06	1050 N	955	-0-	-95	-0-	955	2			N	-0-			37
07	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1076	2	8	9	N	7			44
*08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2			46
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5			51

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

04	540 N	276	-0-	-264	-0-	276	2			N	-0-			48
05	496 N	429	-0-	-67	-0-	381	2	48	9	N	44			92
06	570 N	102	-0-	-468	-0-	102	2			N	-0-			92
07	279 N	22	-0-	-257	-0-	22	2			N	-0-			92
08	434 N	111	-0-	-323	-0-	111	2			N	-0-			92
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935								
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1					75
05	1953 N	236	-0-	-1717	-0-	236	2			N	-0-					75
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					75
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					75
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718								
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					80
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					80
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					80
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					80
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					80
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					80

BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		RRCID -> 170115		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020								
HAINES, GRACE		WELL #: 3														
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					83
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					83
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					83
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					83
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		RRCID -> 033131		COMPL. DATE 02/02/1964		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506								
FRY-WHEATLEY		WELL #: 1														
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					95
05	T. A.	-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					95
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384		WELL #: 601		RRCID -> 080190	COMPL. DATE 11/03/1978	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7540	- 7766						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				154
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				164
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	149	1		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				42

DRAPER, L. M. -1041-		WELL #: 2		RRCID -> 091096		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 7454		- 7503				
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	N	-0-				-0-
05	T. A.	15	-0-	-21	-0-	-0-	15	1			N	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 4H		RRCID -> 280738		COMPL. DATE 03/14/2016		TOTAL DEPTH 10436		PERF.10715		- 14687		
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	604	2	N	56				210
05	403 N	108	-0-	-295	-0-	-0-	62	1	32	2	N	13	189	1		34
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2	65	9	N	59				93
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	1029	2	N	84				177
*08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	543	2	N	86	183	1		80
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	95	9			N	NO RPT				80

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1989		RRCID -> 277468		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 7547		PERF. 7509		- 7520		
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3	32	9	N	29				112
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3	10	9	N	9				121
06	630 N	624	-0-	-6	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2				123
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	-0-	639	3	3	9	N	3				126
08	651 N	639	-0-	-12	-0-	-0-	639	3			N	-0-				126
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-					N	NO RPT				126

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		WELL #: 1		RRCID -> 099069		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7404		- 7440		
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				28
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				28
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				28
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	-0-	441	2			N	-0-				28
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	-0-	442	2			N	-0-				28
09	510 N	440	-0-	-70	-0-	-0-	440	2			N	-0-				28

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 088952		COMPL. DATE 01/29/1980		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7582		- 7569		
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-				43
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-				43
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-				43
07	651 N	570	-0-	-81	-0-	-0-	570	3			N	-0-				43
08	620 N	569	-0-	-51	-0-	-0-	569	3			N	-0-				43
09	570 N	543	-0-	-27	-0-	-0-	543	3			N	-0-				43

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
SUESS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 099552		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3	N	-0-		14
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		14
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		14
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		14
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		14
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3	N	-0-		14

DUKE -G-		WELL #: 1		RRCID -> 100448		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530			
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-		100
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		100
06	540 N	378	-0-	-162	-0-	378	3	N	-0-		100
07	558 N	369	-0-	-189	-0-	369	3	N	-0-		100
08	558 N	354	-0-	-204	-0-	354	3	N	-0-		100
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3	N	-0-		100

CRUISE -E-		WELL #: 3		RRCID -> 135773		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458			
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-		60
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-		60
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-		60
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-		60
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-		60
*09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-		60

SUESS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 141147		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516			
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		53
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		53
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3	N	-0-		53
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-		53
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-		53
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3	N	-0-		53

PEERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 290118		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460			
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		82
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		82
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		82
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		82
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		82
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		82

CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		RRCID -> 069938		COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580			
PURDUM UNIT		WELL #: 1									
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19											

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785												
BRILLHART				WELL #: 3818	RRCID -> 128424	COMPL. DATE	05/08/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7376 - 7436					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE				WELL #: 1769	RRCID -> 172062	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7524					
04	780	N	440	-0-	-340	-0-	56 1	384 2	N		-0-					67
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	56 1	706 2	N		-0-					67
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	60 1	660 2	N		-0-					67
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	62 1	657 2	N		-0-					67
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	60 1	667 2	N		-0-					67
09	720	N	569	-0-	-151	-0-	46 1	523 2	N		-0-					67

DUKE				WELL #: 2769	RRCID -> 186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	7424 - 7488					
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	56 1	935 2	N		-0-					28
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	56 1	954 2	N		-0-					28
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	50 1	944 2	N		-0-					28
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62 1	908 2	N		-0-					28
08	961	N	560	-0-	-401	-0-	60 1	500 2	N		-0-					28
09	930	N	13	-0-	-917	-0-	2 1	11 2	N		-0-					28

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865												
SCHULTZ 783				WELL #: 1	RRCID -> 193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7594 - 7629					
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N		-0-					23
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N		-0-					23
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182 3		N		-0-					23
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N		-0-					23
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199 3		N		-0-					23
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N		NO RPT					23

EOG RESOURCES, INC.				253162												
BRILLHART 818				WELL #: 4	RRCID -> 198672	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7895 - 9127					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					8

BRILLHART 819				WELL #: 4	RRCID -> 204838	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7500 - 9182					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					10

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BRILLHART 819		WELL #:		3	RRCID ->	205044	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7507 - 9122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRILLHART 819		WELL #:		5H	RRCID ->	208916	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7520 - 9662
04	2910 X	2579	-0-	-331	-0-	94 1	2462 2	N	21			183
05	2914 X	2624	-0-	-290	-0-	23 9	2495 2	N	29			212
06	2670 X	2012	-0-	-658	-0-	32 9	1933 2	N	6			218
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	7 9	2561 2	N	26	182 1		62
08	2635 N	2498	-0-	-137	-0-	29 9	2381 2	N	18			80
*09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	94 1	2319 2	N	8			88
						9 9						

BRILLHART 820		WELL #:		4H	RRCID ->	210553	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7368 - 9447
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

BRILLHART 820		WELL #:		5H	RRCID ->	212724	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7411 - 9242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

BRILLHART 820		WELL #:		6H	RRCID ->	216740	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7412 - 9481
04	540 N	228	-0-	-312	-0-	30 1	197 2	N	1	185 1		33
05	713 N	361	-0-	-352	-0-	1 9	319 2	N	-0-			33
06	540 N	296	-0-	-244	-0-	42 1	255 2	N	-0-			33
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	41 1	434 2	N	-0-			33
08	372 N	173	-0-	-199	-0-	66 1	132 2	N	-0-			33
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	41 1	334 2	N	-0-			33
						47 1						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BRILLHART 818		WELL #: 6H		RRCID -> 217272		COMPL. DATE 02/05/2006				TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1356	2	N	5			95
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	6	9							95
06	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	97	1	1313	2	N	-0-			100
						87	1	1183	2	N	5			
						6	9							
07	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	97	1	1257	2	N	-0-			100
08	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	97	1	1246	2	N	-0-			100
09	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	94	1	1192	2	N	-0-			100
SCHULTZ 696		WELL #: 5H		RRCID -> 218771		COMPL. DATE 04/29/2006				TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415				
04	600 N	497	-0-	-103	-0-	94	1	382	2	N	19			289
						21	9							
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	97	1	393	2	N	15			304
						17	9							
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	94	1	378	2	N	30			334
						33	9							
07	527 N	466	-0-	-61	-0-	97	1	360	2	N	8			342
						9	9							
08	496 N	321	-0-	-175	-0-	62	1	251	2	N	7			349
						8	9							
09	510 N	309	-0-	-201	-0-	44	1	262	2	N	3	178	1	174
						3	9							
WIEDERSTEIN 527		WELL #: 1H		RRCID -> 219356		COMPL. DATE 05/31/2006				TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007				
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	94	1	1392	2	N	15			364
						17	9							
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	97	1	1156	2	N	17			381
						19	9							
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	94	1	739	2	N	10	191	1	200
						11	9							
07	1550 N	901	-0-	-649	-0-	97	1	796	2	N	7			207
						8	9							
08	1271 N	908	-0-	-363	-0-	97	1	811	2	N	-0-			207
*09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	94	1	860	2	N	13	188	1	32
						14	9							
WEIDNER 798		WELL #: 3H		RRCID -> 219432		COMPL. DATE 06/20/2006				TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES TRUST 359		WELL #: 2H		RRCID -> 289746		COMPL. DATE 03/26/2009				TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956				
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	342	1	360	2	N	-0-			-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	351	1	353	2	N	-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	340	1	331	2	N	-0-			-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	351	1	307	2	N	-0-			-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	342	1	251	2	N	-0-			-0-
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	331	1	250	2	N	-0-			29

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610									
BARTON				WELL #: 1503H	RRCID -> 265521	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7662	-	11546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2705 3	6 9	N	5			199
05		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 3		N	-0-			199
06		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		N	-0-			199
07		2790 N	2670	-0-	-120	-0-	2656 3	14 9	N	13	86 1		126
*08		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2606 3	17 9	N	15			141
09		2580 N	2500	-0-	-80	-0-	2500 3		N	-0-			141

MCCOY				WELL #: 1665H	RRCID -> 266961	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7223	-	11075
04		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4949 3	31 9	N	28			187
05		4650 X	4581	-0-	-69	-0-	4567 3	14 9	N	13			200
06		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4810 3	14 9	N	13			213
07		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5100 3	14 9	N	13	101 1		125
*08		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5218 3	61 9	N	55			180
*09		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5169 3	52 9	N	47			227

BORN				WELL #: 1950H	RRCID -> 267149	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7847	-	11075
04		570 N	511	-0-	-59	-0-	454 3	57 9	N	52	183 1		219
05		465 N	336	-0-	-129	-0-	262 3	74 9	N	67			286
06		660 N	639	-0-	-21	-0-	516 3	123 9	N	112			398
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	462 3	109 9	N	99	183 1		314
*08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	456 3	80 9	N	73	185 1		202
09		630 N	541	-0-	-89	-0-	440 3	101 9	N	92			294

H-S EXPLORATION				341469									
LENA MAE				WELL #: 1819	RRCID -> 174582	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7388	-	7450
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC				355320									
HANSHU, CARL				WELL #: 2859	RRCID -> 145307	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7512	-	7522
04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			90
05		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-			90
06		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-			90
07		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-			90
08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-			90
*09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-			90

HANSHU, CARL				WELL #: 3859	RRCID -> 145308	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7486	-	7500
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
HOME PETROLEUM CORP.				396852						
HANSHU				WELL #: 1	RRCID -> 056390	COMPL. DATE 09/09/1973	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7454 - 7541		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-

HANSHU				WELL #: 2815	RRCID -> 144649	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7476 - 7546		
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	743 2	N	-0-		-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-
07	775 N	737	-0-	-38	-0-	737 2	N	-0-		-0-
08	806 N	718	-0-	-88	-0-	718 2	N	-0-		-0-
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	701 2	N	-0-		-0-

ELISE 286				WELL #: 1 A	RRCID -> 223179	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 8233 - 8264		
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-		13
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		13
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
GEX, J. A. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 022396	COMPL. DATE 01/25/1962	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7551 - 7555		
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		843
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		843
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		843
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		843
*08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-		843
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		843

REDELSPERGER, ADOLPH				WELL #: 1	RRCID -> 022401	COMPL. DATE 08/13/1961	TOTAL DEPTH 9950	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	282		290
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		290

BORN, VICTOR				WELL #: 1	RRCID -> 030726	COMPL. DATE 02/20/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7676 - 7705		
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-		144
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		144
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		144
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-		144
*08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-		144
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610								
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					597
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					597
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					597
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					597
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					597
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					597

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647								
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	520	3	3	9	N	3					67
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					67
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	553	3	7	9	N	6					73
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	373	3	118	9	N	107					180
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					180
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					180
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					180
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					180
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					180
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					180
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516								
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					225
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					225
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					225
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					225
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					225
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518								
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					124
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					124
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					124
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					124
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	533	2	111	9	N	101					225
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		120
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		120
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		120
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		120
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	266 2	N	4	9	124
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		124

MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 037699		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628		
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		20
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		20
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		20
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		20
*08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	839 2	N	110	9	120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

CHRIST PEIL		WELL #: 1		RRCID -> 037750		COMPL. DATE 12/13/1965		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549		
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		55
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		55
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-		55
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		55
08	806 N	569	-0-	-237	-0-	569 2	N	-0-		55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

DUKE, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	55		55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631		
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		42
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		42
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		42
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		42
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		42
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	42		42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42

BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	N	105
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	105
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	105
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	105
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	105
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	105

HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647			
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	130
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	130
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	130
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	130
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	130
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	130

WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	48

HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635			
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	N	81
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	81
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	81
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	81
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	81
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	81

DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469			
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	236
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	236
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	236
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	236
08	1364 N	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			N	236
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	236

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	

LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	236	236	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	236	

PIPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	270	

PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	103 2	108 9	N	98	155	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155	

MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679			
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-	100	
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-	100	
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-	100	
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-	100	
*08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	781 2	39 9	N	35	135	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135	

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	36	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36	

DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53	66	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	66	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619								
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					23
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					23
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					23
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					23
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	289	2	85	9	N	77					100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529								
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					149
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					149
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					149
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					149
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					149
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598								
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					120
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149					149
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					120
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260															
MURPHY, W.A. -C-		WELL #: 1426		RRCID -> 058612		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2	

FILE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 059227		COMPL. DATE 07/20/1974		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585							
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					140	
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					140	
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					140	
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					140	
08	2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2129	2			N	-0-					140	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140	

BLACKMORE, ELNA				WELL #: 1367		RRCID -> 060244		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283							
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					95	
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					95	
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					95	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					95	
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	163	2	50	9	N	45					140	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140	

GEX -A-				WELL #: 1		RRCID -> 060488		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266					266	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266	

WATERS, OLIVER N. -B-				WELL #: 1462		RRCID -> 060813		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024							
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					20	
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					20	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					20	
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					20	
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	328	2	83	9	N	75					95	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95	

HAUSLER, LORAIN E G.				WELL #: 1366		RRCID -> 061895		COMPL. DATE 04/29/1975		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	

ABRAHAM, TOM				WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 1719		RRCID -> 063459		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756			
04	3000 N	5429	-0-	2429	12260	5429	3	N	-0-		150
05	17673 X	5413	-0-	-12260	-0-	5413	3	N	-0-		150
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3	N	-0-		150
07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2	N	-0-		150
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-	-0-	N	-0-		150
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		150

SHAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 063982		COMPL. DATE 08/26/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784			
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-		60
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-		60
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-		60
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-		60
*08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-		60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60

KING RANCH		WELL #: 1549		RRCID -> 064570		COMPL. DATE 11/20/1975		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739			
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		80
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-		80
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		80
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		80
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	616	2	N	13		93
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		93

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 066652		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000			
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-		500
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-		500
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-		500
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-		500
08	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2	N	-0-		500
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		500

OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 3688-U		RRCID -> 070549		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868			
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-		122
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-		122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		122

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
OLA		WELL #: 3		RRCID -> 070671		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-		118
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-		118
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		118
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		118
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	4		122
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		122

MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

PIPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071087		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636			
04	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-		185
05	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-		185
06	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-		185
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-		185
*08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	1631	2	504 9	N	458	643
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		643

FREEMAN, ELODA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 071403		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118		118
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		118

SCHULTZ -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071782		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE		WELL #: 2		RRCID -> 071789		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578			
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		32
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		32
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		32
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		32
*08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1096	2	168 9	N	153	185
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185

BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528			
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		584
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		584
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		584
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-		584
08	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2	N	-0-		584
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		584

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772								
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					108
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					108
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					108
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					108
*08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					108
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662								
04	3000 N	216	-0-	-2784	9004	216	3			N	-0-					10
05	9225 X	221	-0-	-9004	-0-	221	3			N	-0-					10
06	240 X	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					10
07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					10
*08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	221	2	631	9	N	574					584
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					584

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930								
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					68
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					68
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					68
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					68
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	343	2	24	9	N	22					90
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757								
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					126
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					126
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					126
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					126
*08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	81	2	2599	9	N	2363					2489
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2489

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730								
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					162
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					162
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					162
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					162
08	961 N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					162
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3			N	-0-		42
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3			N	-0-		42
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3			N	-0-		42
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2			N	-0-		42
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	893 2	108 9		N	98		140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582												
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			N	-0-		484
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-		484
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3			N	-0-		484
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-		484
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2			N	-0-		484
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		484
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614												
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3			N	-0-		1231
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3			N	-0-		1231
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3			N	-0-		1231
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			N	-0-		1231
*08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-		1231
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1231
DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	376		376
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		376
BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369												
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3			N	-0-		137
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3			N	-0-		137
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3			N	-0-		137
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2			N	-0-		137
*08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1085 2	28 9		N	25		162
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		162
GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29		42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692												
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-		88
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-		88
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-		88
07	589 X	541	-0-	-48	-0-	541 2			N	-0-		88
*08	979 X	979	-0-	-0-	-0-	543 2	436 9		N	396		484
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		484

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 084679		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7448 - 7480	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-		836
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-		836
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-		836
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		836
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		836
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		836

WILSON UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086705		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7615 - 7656	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56		88
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88

WASELL, JOHN R.		WELL #: 3771		RRCID -> 087641		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7402 - 9310	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	689		836
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		836

MANDALEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 087642		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7637 - 7653	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132		132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

BROYLES UNIT		WELL #: 2959		RRCID -> 087965		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 8004 - 8889	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 7967 - 10413	
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-		74
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-		74
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		74
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		74
*08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	764 2	1155 9	N	1050		1124
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1124

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8130 - 8160	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	49 2	35 9	N	32		32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-		127
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		127
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		127
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		127
*08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	966 2	22 9 N	20		147
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678		
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-		1354
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	N	-0-		1354
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-		1354
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-		1354
08	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1347 2	N	-0-		1354
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1354

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553		
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-		81
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-		81
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	N	-0-		81
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		81
*08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-		81
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81

MARTIN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 089322		COMPL. DATE 08/06/1980		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629		
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		251
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		251
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		251
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		251
08	837 N	584	-0-	-253	-0-	584 2	N	-0-		251
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		251

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616		
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		52
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		52
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	351 2	10 9 N	9		61
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61

KOCH, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 090597		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640		
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		291
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		291
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		291
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		291
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	378 2	1169 9 N	1063		1354
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1354

AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100		
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3	N	-0-		602
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3	N	-0-		602
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	-0-		602
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2	N	-0-		602
08	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1916 2	N	-0-		602
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		602

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3	N	-0-		172
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		172
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		172
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		172
08	744 N	424	-0-	-320	-0-	424 2	N	-0-		172
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		172

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	251		251
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		251

WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131		
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-		95
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		95
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-		95
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		95
*08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-		95
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093628		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112		
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-		5
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-		5
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		5
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-		5
*08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	286	315 9	291
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		291

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7957 - 8042					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	602				602
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				602

BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7841 - 7917					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152				172
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				172

ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 7564 - 7583					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7966 - 8045					
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-				25
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-				25
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				25
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				25
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	365	2	8	9	N	7				32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882		PERF. 7683 - 7760					
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-				130
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-				130
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-				130
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-				130
*08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-				130
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7950 - 8024					
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	301	2	30	9	N	27				27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8153 - 8222					
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-				137
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-				137
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-				137
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				137
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					300
05		3782 X	3157	-0-	-625	-0-	3157	3			N	-0-					300
06		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					300
07		3472 X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			N	-0-					300
08		3472 X	2954	-0-	-518	-0-	2954	2			N	-0-					300
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					300

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

04		3000 N	3807	-0-	807	1220	3807	3			N	-0-					1067
05		3100 N	3874	-0-	774	1994	3842	3	32	9	N	29	396	1			700
06		3000 N	3763	-0-	763	2757	3359	3	404	9	N	367					1067
07		6174 X	3417	-0-	-2757	-0-	3417	2			N	-0-					1067
*08		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					1067
09		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1067

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					752
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					752
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					752
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					752
*08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					752
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					752

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					20
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	110					130
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					880
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					880
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					880
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					880
08		1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1383	2			N	-0-					880
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					55
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					55
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					55
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					55
*08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	371	2	270	9	N	245					300
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BALLENTINE		WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					121
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					121
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					121
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					121
*08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	139	2	1041	9	N	946					1067
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1067

BECKER, LEROY H. -A-		WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486								
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					198
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					198
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					198
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					198
08	961 N	368	-0-	-593	-0-	368	2			N	-0-					198
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	719					752
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					752

ABRAHAM, TOM		WELL #: 2507		RRCID -> 101067		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045								
04	3000 N	3302	-0-	302	302	3302	3			N	-0-					118
05	3100 N	3123	-0-	23	325	3123	3			N	-0-					118
06	2753 N	2428	-0-	-325	-0-	2428	3			N	-0-					118
07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					118
*08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					118
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					118

HANSHU ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 106357		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618								
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	N	5					158
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					158
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					158
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					158
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					158
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 3		RRCID -> 106358		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598								
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					155
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					155
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					155
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					155
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					155
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

GREER, MILDRED F.		WELL #: 1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584								
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					121
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					121
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					121
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					121
08	992 N	650	-0-	-342	-0-	565	2	85	9	N	77					198
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BREEN		WELL #: 1		RRCID -> 109528		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	130
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	130
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	130
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	130
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970		
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-	60
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-	60
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-	60
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-	60
*08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1599 2	319 9	N	290	350
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	350

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670		
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	120
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-	120
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	120
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-	120
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	334 2	42 9	N	38	158
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	158

WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	155
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111112		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964		
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 3		N	-0-	826
05	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837 3		N	-0-	826
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565 3		N	-0-	826
07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2		N	-0-	826
*08	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2		N	-0-	826
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT	826

YEATON		WELL #: 2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466		
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-	106
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-	106
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-	106
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-	106
08	744 N	728	-0-	-16	-0-	713 2	15 9	N	14	120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120

SCHULTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRADFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 119364		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	66					66
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					66

BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					90
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074								
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					100
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					100
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					100
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					100
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	942	2	277	9	N	252					352
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108								
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					100
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					100
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					100
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					100
*08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470								
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					2724
05	2821 X	2674	-0-	-147	-0-	2674	2			N	-0-					2724
06	3030 X	2499	-0-	-531	-0-	2499	2			N	-0-					2724
07	2821 X	2666	-0-	-155	-0-	2666	2			N	-0-					2724
08	2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2642	2			N	-0-					2724
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					2724

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141								
04	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					243
05	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					243
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					243
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					243
08	2542 N	2472	-0-	-70	-0-	2472	2			N	-0-					243
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

DUKE		WELL #: 3		RRCID -> 142698		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585								
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	661	2	110	9	N	100					100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142717		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556								
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					60
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					60
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					60
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					60
08	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUKE		WELL #: 4		RRCID -> 142735		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596								
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					8
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					8
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					8
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					8
*08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	496	2	964	9	N	876					884
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					884

BORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 142901		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580								
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					385
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					385
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					385
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					385
*08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					385
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		117
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-		117
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		117
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		117
*08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	601	2	139 9	N	126	243
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		243

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143		143
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143

IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643			
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		100
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		100
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		100
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		100
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	622	2	44 9	N	40	140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614			
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-		280
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-		280
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-		280
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-		280
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		280
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		280

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636			
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		142
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		142
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		142
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		142
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2	N	-0-		142
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60		60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7646 - 7722	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-			23
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-			23
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-			23
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-			23
08	775 N	669	-0-	-106	-0-	669 2	N	-0-			23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7522 - 7572	
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-			70
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-			70
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-			70
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-			70
*08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	823 2	N	315	347 9		385
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			385

IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7526 - 7591	
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-			150
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-			150
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-			150
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			150
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2	N	-0-			150
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			150

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7579 - 7616	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2345		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2345		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2345		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2345		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	743	-0-	743	3088	614 2	N	117	129 9		117
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3088		N	NO RPT			117

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7593 - 7626	
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			160
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-			160
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-			160
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			160
*08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	551 2	N	172	189 9		332
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			332

BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8499 - 10276	
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3	N	-0-			28
05	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3	N	-0-			28
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3	N	-0-			28
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2	N	-0-			28
*08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28

GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7898 - 7966	
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-			90
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-			90
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-			90
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-			90
08	961 N	958	-0-	-3	-0-	947 2	N	10	11 9		100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #:		3455	RRCID ->	145184	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7953 - 8024			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260			280
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280

LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	145203	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7972 - 8036			
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	145204	COMPL. DATE	04/29/1993	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8051 - 8120			
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			42
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			42
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			42
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			42
08	155 N	131	-0-	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			42
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

BORN, ALEX "E"		WELL #:		3	RRCID ->	145382	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7524 - 7592			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

KOCH-LITTLE		WELL #:		3	RRCID ->	145495	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7729 - 7782			
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3	176	9	N	160	160	1	220
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			220
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			220
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			220
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			220
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220

PEIL, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	145496	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7578 - 7618			
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			135
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			135
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			135
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			135
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2	28	9	N	25			160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

PIPER		WELL #:		2	RRCID ->	145547	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7690 - 7762			
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			180
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-			180
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			180
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			180
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			180
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474								
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					117
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					117
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					117
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					117
*08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					117
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738								
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					190
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					190
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					190
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					190
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					190
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730								
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					84
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					84
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					84
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					84
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					84
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690								
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					90
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					90
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					90
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					90
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	420	2	30	9	N	27					117
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-	216
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-	216
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-	216
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-	216
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	887 2		N	-0-	216
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	216

PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662		
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-	261
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-	261
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-	261
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-	261
*08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-	261
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	261

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719		
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-	213
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	920 3	206 9	N	187 1	213
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-	213
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-	213
08	1116 N	919	-0-	-197	-0-	919 2		N	-0-	213
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614		
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-	-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	396 2	22 9	N	20	20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728		
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	204
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-	204
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	204
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	204
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	204
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	204

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060		
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-	38
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-	38
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-	38
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	38
08	1085 N	398	-0-	-687	-0-	202 2	196 9	N	178	216
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	216

BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582		
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-	80
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-	80
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-	80
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-	80
*08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	783 2	199 9	N	181	261
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	261

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		60
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		60
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		60
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	N	-0-		60
*08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-		60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046		
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-		28
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-		28
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-		28
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-		28
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-		28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034		
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		20
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	160		180
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		180

PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680		
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-		85
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-		85
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3	N	-0-		85
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-		85
*08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85

BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640		
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		105
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		105
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		105
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		105
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2	N	-0-		105
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105

KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20		20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738		
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		120
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		120
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-		120
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		120
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 2	N	-0-		120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
WASSELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634					
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	893	3	7	9	N	6	78
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-	78
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-	78
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-	78
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	78

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120					
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-	280
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-	280
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	280
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	280
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	280
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	280

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KOCH, MARIE ET AL		WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601					
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-	188
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-	188
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-	188
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-	188
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-	188
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	188

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092					
04	14B2	EXT	1473	-0-	1473	11291	1473	2			N	-0-	-0-
05	12586	X	1295	-0-	-11291	-0-	1295	2			N	-0-	-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-	-0-
07	2108	X	1181	-0-	-927	-0-	1181	2			N	-0-	-0-
08	2077	X	1221	-0-	-856	-0-	1105	2	116	9	N	105	105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105

BALLENLINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		97
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2		99
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99

PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120		120
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062			
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		48
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		48
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		48
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-		48
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043			
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		87
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		87
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		87
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		87
*08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	489	2	1415 9	N	1286	1373
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1373

FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60		78
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	280		280
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		280

PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650			
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		150
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		150
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		150
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		150
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		150
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #:	3370	RRCID ->	156793	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8140 - 8182
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		26
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		26
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		26
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		26
*08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	600 2	85 9	N	77	103
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103

MURPHY, W. A. "C"		WELL #:	3426	RRCID ->	156893	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8064 - 8140
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		87
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		87
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		87
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		87
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		87
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #:	2719	RRCID ->	156894	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7716 - 7782
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		55
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		55
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		55
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		55
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		55
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

REDELSPERGER 900		WELL #:	1	RRCID ->	157457	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	6045 - 7578
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	87		87
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

SCHOENHALS, H.G.		WELL #:	4861	RRCID ->	157901	COMPL. DATE	01/00/1998	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6006 - 7560
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "A"		WELL #:	4772	RRCID ->	157914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7432 - 8022
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #:	4	RRCID ->	158219	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7558 - 7608
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		57
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		57
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		57
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		57
*08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	270 2	102 9	N	93	150
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BEAL, GEORGE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	158295	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7940 - 8020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

WASELL, JOHN R.		WELL #:		5771	RRCID ->	158302	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7676 - 8649		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			160
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

DUKE, BASIL		WELL #:		6727	RRCID ->	158303	COMPL. DATE	03/30/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7480 - 7510		
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			193
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			193
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			193
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			193
08	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-			193
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			193

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158309	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7486 - 7594		
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			20
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			20
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			20
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			20
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	463	2	97	9	N	88			108
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

BORN, ALEX "E"		WELL #:		4	RRCID ->	158552	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7501 - 7521		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168			168
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168

HANSHU ET AL		WELL #:		4726	RRCID ->	158594	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7509 - 7562		
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			115
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			115
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			115
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			115
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

BECKER, LEROY H.		WELL #:		4636	RRCID ->	158619	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7650 - 7730		
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	793	3	14	9	N	13			143
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			143
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			143
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			143
08	899 N	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-			143
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		140
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625		
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		45
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		45
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		45
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		45
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	328 2	85 9 N	77		122
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768		
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		271
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		271
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		271
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		271
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		271
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098		
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		40
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		40
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		40
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		40
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

DUKE, C.C. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705		
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	661 3	33 9 N	30		150
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		150
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		150
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		150
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	754 2	22 9 N	20		170
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		170

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534		
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		132
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		132
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		132
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		132
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	677 2	42 9 N	38		170
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		170

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
DUKE, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	160475	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7493 - 7556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GINTER, MARTHA		WELL #:		5458	RRCID ->	160804	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7932 - 8004				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #:		5	RRCID ->	161230	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7474 - 7524				
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				108
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-				108
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-				108
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				108
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				108
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	161296	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7958 - 8026				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127				127
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				127

BRADFORD		WELL #:		5775	RRCID ->	161578	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7555 - 7596				
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				45
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				45
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				45
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				45
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	446	2	94	9	N	85				130
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #:		2366	RRCID ->	163307	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8260 - 8344				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHULTZ "C"		WELL #:		3	RRCID ->	163361	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7511 - 7536				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151				151
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				151

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 7550 - 7602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	N	3	60
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-	60
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-	60
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-	60
08	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-	60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7926 - 7987		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55

FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7405 - 9079		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7624 - 7700		
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-	20
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	20
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-	20
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	20
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8036 - 8106		
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-	147
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-	147
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-	147
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-	147
08	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-	147
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147

BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930 - 8000		
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-	82
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-	82
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-	82
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	82
08	527 N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-	82
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	82

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7381 - 7478		
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-	20
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-	20
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-	20
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	20
08	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-	20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-		48
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-		48
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		48
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-		48
*08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	27		75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60		60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450		
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		140
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		140
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		140
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		140
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	489 2	N	52		192
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		192

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	93		93
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93

PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606		
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		122
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		122
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		122
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		122
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		122
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122

SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560		
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		43
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		43
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-		43
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-		43
*08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	616 2	N	119		162
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162

FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		337

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-		182
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-		182
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		182
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-		182
08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	997 2	N	-0-		182
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		182

WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570		
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		141
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		141
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		141
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		141
*08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		141
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141

KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854		
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		15
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		15
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		15
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		15
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	227 2	118 9	N	107	122
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122

HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28	28 1	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	24		84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610		
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		126
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		126
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		126
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-		126
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	594 2	1 9	N	1	127
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		127

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303		
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		174
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-		174
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		174
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-		174
*08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-		174
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	375		375
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		375

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482								
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					203
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					203
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					203
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					203
08	868 N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					203
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580								
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					20
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					20
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					20
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					20
*08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2029	2	212	9	N	193					213
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683								
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					140
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					140
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					140
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					140
08	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196					196
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	480					480
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					480

BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #: 4810		RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-		53
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-		53
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-		53
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		53
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	690	2	112 9	N	102		155
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		155

BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARTON TRUST		WELL #: 2379		RRCID -> 175190		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #: 2418		RRCID -> 175556		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026				
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-		774
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-		774
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		774
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		774
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		774
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		774

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 3366		RRCID -> 175557		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294				
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-		969
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-		969
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		969
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		969
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2		N	-0-		969
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		969

PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 175996		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #: 2333		RRCID -> 178536		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616			
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		132
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		132
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-		132
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-		132
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-		132
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	774		774
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		774

HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079			
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		68
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-		68
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-		68
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-		68
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827			
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-		67
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-		67
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-		67
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		67
08	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2	N	-0-		67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

ABRAHAM, TOM		WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924			
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		53
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		53
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		53
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		53
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	842		842
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		842

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 8242 - 8307				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8072 - 8140				
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			53
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			53
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			53
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			53
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	409	2	42	9	N	38			91
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7832 - 7841				
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			45
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			45
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			45
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			45
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	793	2	9	9	N	8			53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10547		PERF. 7974 - 8024				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7820 - 7829				
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			33
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			33
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			33
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			33
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 7866 - 7938				
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			28
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			28
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			28
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			28
*08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8067 - 8143				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67			67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 4419		RRCID -> 185205		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860								
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					160
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					160
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					160
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					160
*08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806								
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					80
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	571	3	66	9	N	60					140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	564	2	129	9	N	117					257
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367								
04	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					120
05	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	1907	3	208	9	N	189	189	1			120
06	1950 X	1853	-0-	-97	-0-	1853	3			N	-0-					120
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					120
08	2108 N	1815	-0-	-293	-0-	1815	2			N	-0-					120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377								
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					75
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					75
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022								
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					192
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					192
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					192
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					192
*08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					192
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
REDELSPERGER 900		WELL #:	6	RRCID ->	198515	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7676 - 9677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		205
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		205
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		205
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		205
*08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		205
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		205

MANDALEK 867		WELL #:	4	RRCID ->	198562	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7775 - 9187	
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	N	-0-		120
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3	N	-0-		120
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-		120
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-		120
*08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-		120
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

AKERS, I.A. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	199371	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7667	PERF. 7562 - 7665	
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		380
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		380
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		380
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		380
08		341 N	258	-0-	-83	-0-	258 2	N	-0-		380
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		380

SCHOENHALS 861		WELL #:	6	RRCID ->	199468	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7800 - 9552	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	96		160
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160

FAIR		WELL #:	6724	RRCID ->	199568	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8032 - 9151	
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-		59
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-		59
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-		59
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		59
*08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	61		120
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

MILLER -B-		WELL #:	6778	RRCID ->	199579	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8009 - 9700	
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-		221
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-		221
06		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		221
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-		221
*08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	N	-0-		221
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		221

PARKS 719		WELL #:	3	RRCID ->	200235	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	9108	PERF. 8059 - 9036	
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		150
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		150
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		150
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		150
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		150
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-		172
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-		172
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3	N	-0-		172
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-		172
08	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1212 2	N	-0-		172
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		172

GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407		
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3	N	-0-		94
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3	N	-0-		94
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3	N	-0-		94
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2	N	-0-		94
*08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	1994 2	N	124	136 9	218
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		218

BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671		
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		12
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-		12
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-		12
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		12
*08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	801 2	N	616	678 9	628
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		628

BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382		
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-		250
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-		250
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-		250
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2	N	-0-		250
*08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2	N	-0-		250
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		250

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374		
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		140
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		140
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-		140
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		140
08	713 N	632	-0-	-81	-0-	632 2	N	-0-		140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979		
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		220
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		220
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		220
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-		220
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		220
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		123
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		123
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		123
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		123
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	82 2	N	6		129
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129

MARTIN, J. B.		WELL #: 6809		RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478		
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	N	-0-		173
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3	N	-0-		173
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	N	-0-		173
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	N	-0-		173
*08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2062 2	N	77		250
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		250

SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572		
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-		38
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3	N	-0-		38
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-		38
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-		38
08	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1005 2	N	154		192
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		192

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463		
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		79
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-		79
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		79
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-		79
*08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	895 2	N	126		205
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		205

OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	305		380
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		380

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900		
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		138
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-		138
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		138
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		138
08	930 N	3	-0-	-927	-0-	3 2	N	-0-		138
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138

MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585		
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2335 3	N	5	197 1	270
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3	N	-0-		270
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2202 3	N	192		462
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2	N	-0-		462
*08	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	N	-0-		462
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		462

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3	N	-0-		320
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3	N	-0-		320
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-		320
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-		320
*08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2	N	-0-		320
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482		
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-		71
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-		71
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		71
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		71
*08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	150		221
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		221

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705		
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-		83
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		83
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		83
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-		83
08	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031 2	N	-0-		83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83

REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447		
04	3000 N	6662	-0-	3662	3662	6662 2	N	-0-		323
05	3100 N	567	-0-	-2533	1129	567 2	N	-0-		323
06	1523 N	394	-0-	-1129	-0-	394 2	N	-0-		323
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		323
08	930 X	304	-0-	-626	-0-	304 2	N	-0-		323
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		323

SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722		
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		160
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		160
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-		160
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		160
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	342 2	N	12		172
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		172

KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8124 - 9913				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			115
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			115
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			115
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			115
08	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-			115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8500 - 9803				
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			90
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			90
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			90
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			90
*08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	827	2	206	9	N	187			277
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			277

WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 8080 - 9882				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195

PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7992 - 9552				
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			167
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			167
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			167
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			167
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			167
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167

BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 8139 - 9702				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153			250
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			250

BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8605 - 9727				
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-			37
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-			37
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			37
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			37
*08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1284	2	113	9	N	103			140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 8457 - 9516				
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			17
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			17
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			17
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			17
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	760	2	223	9	N	203			220
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123		123
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123

REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142			
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-		235
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-		235
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-		235
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-		235
08	992 N	783	-0-	-209	-0-	783	2	N	-0-		235
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		235

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38		38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

WASSELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482			
04	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3	N	-0-		87
05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3	N	-0-		87
06	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3	N	-0-		87
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-		87
08	2945 N	2813	-0-	-132	-0-	2813	2	N	-0-		87
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768			
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		84
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		84
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		84
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		84
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		84
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75		75
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1582 3	78 9	N	71	153	
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		N	-0-	153	
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1409 3	216 9	N	196 1	153	
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-	153	
08	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417 2		N	-0-	153	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153	

GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138	138	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138	

LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636			
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-	168	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	168	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-	168	
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-	168	
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	326 2	167 9	N	152	320	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320	

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	323	323	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	323	

REDELSPERGER 892		WELL #: 6H		RRCID -> 206740		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802			
04	3000 N	2703	-0-	-297	379	2485 2	218 9	N	198	198 1	2734
05	3048 N	2669	-0-	-379	-0-	2669 2		N	-0-		2734
06	2760 X	2678	-0-	-82	-0-	2678 2		N	-0-		2734
07	2852 X	2746	-0-	-106	-0-	2746 2		N	-0-		2734
08	2852 X	2746	-0-	-106	-0-	2746 2		N	-0-		2734
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT		2734

BLACKMORE 367		WELL #: 4		RRCID -> 207666		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942			
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-	198	
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-	198	
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-	198	
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-	198	
08	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469 2		N	-0-	198	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	198	

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 6812		RRCID -> 208109		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387			
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-	122	
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-	122	
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-	122	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	122	
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	122	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	122	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BARTON TRUST 379		WELL #: 6H		RRCID -> 208319		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-		48
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	939 3	6 9	N	5		53
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-		53
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		53
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

WILLENE 376		WELL #: 6 H		RRCID -> 208922		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982			
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-	100	
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-	100	
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-	100	
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-	100	
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	820 2	74 9	N	67	167	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	167	

KOCH-LITTLE		WELL #: 6779		RRCID -> 208984		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748			
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-	280	
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-	280	
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-	280	
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-	280	
08	837 N	569	-0-	-268	-0-	569 2		N	-0-	280	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	280	

PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312			
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	127	
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-	127	
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-	127	
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-	127	
*08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-	127	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	127	

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301			
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-	242	
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-	242	
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-	242	
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-	242	
08	930 N	836	-0-	-94	-0-	836 2		N	-0-	242	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	242	

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611			
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	45	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	45	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	45	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	45	
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	45	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900			
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	55	
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-	55	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	180	235	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	235	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-		68
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-		68
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-		68
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-		68
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775			
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		120
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-		120
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-		120
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-		120
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394			
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3	N	-0-		324
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3	N	-0-		324
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-		324
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-		324
08	2449 N	2387	-0-	-62	-0-	2387	2	N	-0-		324
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		324

HAUSLER, LORAIN E G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054			
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-		152
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-		152
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-		152
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		152
08	1023 N	864	-0-	-159	-0-	864	2	N	-0-		152
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152

SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354			
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-		64
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-		64
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-		64
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-		64
08	1519 N	936	-0-	-583	-0-	936	2	N	-0-		64
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740			
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-		220
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-		220
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-		220
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		220
*08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-		220
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		220

FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358			
04	3000 N	516	-0-	-2484	160741	516	3	N	-0-		53
05	3100 N	547	-0-	-2553	158188	547	3	N	-0-		53
06	158730 X	542	-0-	-158188	-0-	542	3	N	-0-		53
07	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		53
*08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	553	2	N	138		191
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		191

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	1980 3	205 9	N	186	186 1	140
05	2356 X	2074	-0-	-282	-0-	2074 3		N	-0-		140
06	2190 X	1948	-0-	-242	-0-	1948 3		N	-0-		140
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-		140
08	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	1962 2		N	-0-		140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104			
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-		336
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-		336
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		N	-0-		336
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-		336
08	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1787 2		N	-0-		336
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		336

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312			
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		N	-0-		225
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-		225
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		N	-0-		225
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-		225
08	2077 N	1931	-0-	-146	-0-	1931 2		N	-0-		225
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225

IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794			
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-		237
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3		N	-0-		237
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3		N	-0-		237
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2		N	-0-		237
08	2604 N	2479	-0-	-125	-0-	2479 2		N	-0-		237
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		237

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702			
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2381 3	140 9	N	127		200
05	2635 X	2576	-0-	-59	-0-	2576 3		N	-0-		200
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		N	-0-		200
07	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-		200
*08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-		200
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200

BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37		94
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 8317 - 9514				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			76
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-			76
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-			76
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			76
*08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1808	2	26	9	N	24			100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 8449 - 10228				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280			280
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280

BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7940 - 9293				
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-			148
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-			148
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-			148
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			148
08	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	1486	2			N	-0-			148
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 8346 - 9494				
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-			10
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-			10
06	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-			10
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-			10
*08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-			10
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			10

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693		PERF. 8226 - 9502				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68			68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551		PERF. 7750 - 9206				
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-			310
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-			310
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-			310
07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-			310
*08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-			310
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			310

GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 8101 - 9180				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2714 N	2383	-0-	-331	-0-	2383 3	N	-0-		2555
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3	N	-0-		2555
06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3	N	-0-		2555
07	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2	N	-0-		2555
*08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2	N	-0-		2555
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		2555

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377		
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-		305
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-		305
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		305
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		305
*08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	235		540
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		540

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217		
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3	N	-0-		80
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3	N	-0-		80
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-		80
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-		80
08	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1473 2	N	-0-		80
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		109

BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490		
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		86
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		86
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		86
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		86
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		86
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86

BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	148		148
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	3000 N	3096	-0-	96	420	2916	3	180	9	N	164	764
05	3065 N	2645	-0-	-420	-0-	2645	3			N	-0-	764
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-	764
07	1953 X	1020	-0-	-933	-0-	1020	2			N	-0-	764
08	1953 X	742	-0-	-1211	-0-	742	2			N	-0-	764
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT	764

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545				
04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-	447
05	2914 X	2115	-0-	-799	-0-	2115	3			N	-0-	447
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-	447
07	2666 X	2587	-0-	-79	-0-	2587	2			N	-0-	447
08	2666 X	1520	-0-	-1146	-0-	1520	2			N	-0-	447
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	447

BARTON, JO ETAL		WELL #: 5511H		RRCID -> 234471		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098				
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-	159
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-	159
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-	159
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-	159
08	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-	159
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	159

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 4513H		RRCID -> 234761		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930				
04	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	99
05	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	99
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	99
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	99

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 5371		RRCID -> 235435		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019				
04	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-	157
05	2573 X	2206	-0-	-367	-0-	2206	3			N	-0-	157
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-	157
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-	157
08	2201 N	1988	-0-	-213	-0-	1988	2			N	-0-	157
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	157

BROYLES UNIT		WELL #: 5959H		RRCID -> 235849		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 4512H		RRCID -> 235850		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191				
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-	137
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-	137
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-	137
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	137
*08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	676	2	190	9	N	173	310
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	310

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
WEIS, CARY NELL		WELL #: 5H		RRCID ->	235851	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 8408 - 12112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-	242
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3	N	-0-	242
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3	N	-0-	242
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2	N	-0-	242
*08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	-0-	242
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	242

ANTHONY, ANITA B.		WELL #: 6372H		RRCID ->	235871	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8177 PERF. 8635 - 12304
04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3	N	-0-	281
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 3	N	-0-	281
06	2850 X	2519	-0-	-331	-0-	2519 3	N	-0-	281
07	2728 X	2486	-0-	-242	-0-	2486 2	N	-0-	281
08	2728 X	2406	-0-	-322	-0-	2406 2	N	-0-	281
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-		N	NO RPT	281

HANSHU ET AL		WELL #: 6726		RRCID ->	238346	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7514 PERF. 7820 - 9394
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	311
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	311
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	311
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	311
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	311
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	311

PIPER		WELL #: 5689H		RRCID ->	238800	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7741 PERF. 8243 - 11849
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-	370
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3	N	-0-	370
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-	370
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-	370
08	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	1090 2	N	-0-	370
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	370

FREEMAN, ELODA A.		WELL #: 4334H		RRCID ->	242591	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8202 PERF. 8515 - 12156
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3	N	-0-	259
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3	N	-0-	259
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3	N	-0-	259
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-	259
*08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-	259
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	259

LITTLE, J. A. DR. "B"		WELL #: 6454H		RRCID ->	242594	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8131 PERF. 8462 - 12258
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 3	N	-0-	160
05	3100 N	3251	-0-	151	-0-	3251 3	N	-0-	160
06	3258 X	3107	-0-	-151	-0-	3107 3	N	-0-	160
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2	N	-0-	160
*08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2	N	-0-	160
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-		N	NO RPT	160

SMITH, VESTER		WELL #: 5700H		RRCID ->	243156	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7789 PERF. 8212 - 12078
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-	451
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	746 3	N	172	451
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	172 1	451
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-	451
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-	451
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	451

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SMITH, VESTER		WELL #: 4700H		RRCID -> 245233		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	2787	-0-	-213	296	2779 3	8 9	N	7	670
05	2930 N	2634	-0-	-296	-0-	2441 3	193 9	N	175	845
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3		N	-0-	845
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-	845
08	2480 X	2433	-0-	-47	-0-	2433 2		N	-0-	845
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT	845

PIPER		WELL #: 2690H		RRCID -> 245484		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280		
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		N	-0-	344
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-	344
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-	344
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-	344
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-	344
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	344

GEX, LUTIE W.		WELL #: 1875		RRCID -> 247045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	422	447
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	447

PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID -> 250002		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774		
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	162
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	162
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	162
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-	162
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-	162
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162

SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID -> 254062		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	137
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT	-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197			N	-0-	130
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197			N	-0-	130
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197			N	-0-	130
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197			N	-0-	130
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197			N	1443	1573
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	183197			N	NO RPT	1573

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
GEX, LUTIE W.		WELL #: 3875		RRCID -> 277219		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-			100
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			100
08	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2	N	-0-			100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 4255H		RRCID -> 279487		COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928			
04	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2	N	-0-			115
05	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2	N	-0-			115
06	8850 X	8676	-0-	-174	-0-	8676	2	N	-0-			115
07	9579 X	8629	-0-	-950	-0-	8629	2	N	-0-			115
08	9579 X	8932	-0-	-647	-0-	8774	2	N	144	158	9	259
09	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-			N	NO RPT			259

MURPHY, W.A. -B-		WELL #: 4274H		RRCID -> 280464		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479			
04	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2	N	-0-			191
05	13919 X	13488	-0-	-431	-0-	13488	2	N	-0-			191
06	13980 X	12713	-0-	-1267	-0-	12713	2	N	-0-			191
07	14446 X	12952	-0-	-1494	-0-	12952	2	N	-0-			191
08	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-			N	260			451
09	13560 X	NO RPT	-0-	-13560	-0-			N	NO RPT			451

FREEMAN, ELODA ET AL		WELL #: 5H		RRCID -> 280622		COMPL. DATE 01/29/2016			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185			
04	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6371	2	N	180	198	9	85
05	7688 X	6544	-0-	-1144	-0-	6544	2	N	-0-			85
06	8730 X	6418	-0-	-2312	-0-	6293	2	N	114	125	9	20
07	9021 X	6608	-0-	-2413	-0-	6347	2	N	237	261	9	257
08	7161 X	6317	-0-	-844	-0-	6317	2	N	-0-			257
09	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			N	NO RPT			257

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4283H		RRCID -> 280725		COMPL. DATE 01/19/2016			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486			
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	3684	2	N	496	546	9	3796
05	5084 X	4177	-0-	-907	-0-	3758	2	N	381	419	9	3796
06	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7043	2	N	71	78	9	3867
07	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2	N	-0-			3867
*08	16117 X	16117	-0-	-0-	-0-	16117	2	N	-0-			3867
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT			3867

COWAN, R. H. JR ALLOCATION		WELL #: 5463H		RRCID -> 280771		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181			
04	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-			147
05	2294 X	2030	-0-	-264	-0-	2030	2	N	-0-			147
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-			147
07	2449 X	1849	-0-	-600	-0-	1849	2	N	-0-			147
08	2232 X	2169	-0-	-63	-0-	2169	2	N	-0-			147
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			147

KING, HARRY L		WELL #: 5064H		RRCID -> 281378		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175			
04	10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	10653	2	N	41	45	9	121
05	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2	N	-0-			121
06	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	12400	2	N	161	177	9	282
07	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2	N	-0-			282
*08	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	18123	2	N	-0-			282
09	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-			N	NO RPT			282

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473							
WHEELER, DOROTHY				WELL #: 1369	RRCID -> 096968	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8249 - 8290
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		27
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		27
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		27
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		27

RANKIN, W. S.				WELL #: 1368	RRCID -> 096969	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8232 - 8274
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	335 2		N	-0-		6
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2		N	-0-		6
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2		N	-0-		6
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		6
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		6
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 2		N	-0-		6

RANKIN, W. S.				WELL #: 2	RRCID -> 146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188 - 8262
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30 1	227 2	N	-0-		-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31 1	213 2	N	-0-		-0-
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	30 1	169 2	N	-0-		-0-
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	31 1	205 2	N	-0-		-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	31 1	195 2	N	-0-		-0-
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	30 1	200 2	N	-0-		-0-

SCOTT, OLLIE				WELL #: 2	RRCID -> 146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251 - 8324
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		22
05	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2		N	-0-		22
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2		N	-0-		22
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		22
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		22
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		22

WHEELER, DOROTHY				WELL #: 2	RRCID -> 146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8169 - 8248
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	165 2		N	-0-		-0-
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2		N	-0-		-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-		-0-
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-

OLLIE SCOTT 336				WELL #: 3H	RRCID -> 209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8425 - 10802
04	2100 N	1501	-0-	-599	-0-	1501 2		N	-0-		40
05	2325 N	1498	-0-	-827	-0-	1498 2		N	-0-		40
06	1860 N	656	-0-	-1204	-0-	656 2		N	-0-		40
07	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503 2		N	-0-		40
08	1488 N	1291	-0-	-197	-0-	1291 2		N	-0-		40
*09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		40

WHEELER 369				WELL #: 3H	RRCID -> 209523	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8500 - 10362
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	20 9	N	18		200
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1032 2	22 9	N	20		220
06	780 N	243	-0-	-537	-0-	239 2	4 9	N	4		224
07	806 N	342	-0-	-464	-0-	319 2	23 9	N	21	177 1	68
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1741 2	41 9	N	37		105
*09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	883 2	32 9	N	29	60 1	74

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473									
WHEELER 369		WELL #: 4H		RRCID -> 211934		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2817	2	10 9	N	9	47
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7 9	N	6	53
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2356	2	13 9	N	12	65
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1489	2	17 9	N	15	80
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2227	2	3 9	N	3	83
*09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-	83

WHEELER 369		WELL #: 5H		RRCID -> 213905		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997		
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	15	160
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	4	164
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	165
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	2	3 9	N	3	168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108

OLLIE SCOTT 336		WELL #: 5H		RRCID -> 213909		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332		
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	17
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-	17
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-	17
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	17
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-	17
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-	17

WHEELER 369		WELL #: 6H		RRCID -> 218207		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782		
04	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2784	2	18 9	N	16	53
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2596	2	19 9	N	17	70
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-	70
07	1674 N	1094	-0-	-580	-0-	1088	2	6 9	N	5	75
08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2671	2	20 9	N	18	93
*09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3 9	N	3	36

SCOTT, OLLIE 336		WELL #: 6H		RRCID -> 219404		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	24	-0-	24	44	24	2		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	76	-0-	76	120	76	2		N	-0-	-0-
07	158 X	38	-0-	-120	-0-	38	2		N	-0-	-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	-0-
*09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
TUBB -424-		WELL #: 1		RRCID -> 083447		COMPL. DATE 06/12/1979			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095		
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	30	1	1591 2	N	10	162
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	11 9		1568 2	N	7	169
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	31 1		1637 2	N	-0-	169
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	8 9		1605 2	N	3	172
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	31 1		1690 2	N	-0-	172
*09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	3 9		1516 2	N	-0-	172

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083509		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30 1	587 2	N	-0-	174		
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30 1	601 2	N	-0-	174		
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	30 1	592 2	N	-0-	174		
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	31 1	657 2	N	-0-	174		
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	31 1	604 2	N	-0-	174		
09	630 N	482	-0-	-148	-0-	30 1	452 2	N	-0-	174		

TUBB -423-		WELL #: 1		RRCID -> 083911		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020			
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	30 1	14 2	N	-0-	177		
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	31 1	5 2	N	-0-	177		
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	30 1	20 2	N	-0-	177		
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	31 1	13 2	N	-0-	177		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	31 1	9 2	N	-0-	177		
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	30 1	16 2	N	-0-	177		

PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 085567		COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912			
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	29 1	869 2	N	-0-	23		
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	31 1	825 2	N	-0-	23		
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	30 1	755 2	N	-0-	23		
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	31 1	807 2	N	-0-	23		
08	806 N	728	-0-	-78	-0-	31 1	697 2	N	-0-	23		
09	780 N	645	-0-	-135	-0-	30 1	615 2	N	-0-	23		

DIXON, M.		WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392			
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	30 1	291 2	N	-0-	76		
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	31 1	217 2	N	-0-	76		
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30 1	253 2	N	-0-	76		
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	31 1	233 2	N	-0-	76		
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	31 1	174 2	N	-0-	76		
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30 1	242 2	N	-0-	76		

AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539			
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	64 1	327 2	N	-0-	44		
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	74 1	425 2	N	-0-	44		
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	80 1	464 2	N	-0-	44		
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	69 1	370 2	N	-0-	44		
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	63 1	488 2	N	-0-	44		
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	57 1	480 2	N	-0-	44		

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024			
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	30 1	913 2	N	-0-	94		
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	31 1	908 2	N	-0-	94		
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	30 1	857 2	N	-0-	94		
07	961 N	942	-0-	-19	-0-	31 1	911 2	N	-0-	94		
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	31 1	932 2	N	-0-	94		
09	900 N	685	-0-	-215	-0-	30 1	655 2	N	-0-	94		

TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074			
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	30 1	417 2	N	-0-	-0-		
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	31 1	324 2	N	-0-	-0-		
06	510 N	423	-0-	-87	-0-	30 1	393 2	N	-0-	-0-		
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31 1	436 2	N	-0-	-0-		
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31 1	413 2	N	-0-	-0-		
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	30 1	338 2	N	-0-	-0-		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560										
TUBB -424-		WELL #:	2	RRCID ->	089927	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8068	-	8153
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30 1	663 2	N	-0-			187	
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	31 1	666 2	N	-0-			187	
06	690 N	644	-0-	-46	-0-	30 1	614 2	N	-0-			187	
07	713 N	712	-0-	-1	-0-	31 1	681 2	N	-0-			187	
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	31 1	677 2	N	-0-			187	
*09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30 1	612 2	N	-0-			187	

BURCHFIELD -A-		WELL #:	2	RRCID ->	091067	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	7522	-	7553
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	43 1	129 2	N	-0-			27	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	45 1	141 2	N	-0-			27	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	45 1	136 2	N	-0-			27	
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	45 1	131 2	N	-0-			27	
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	45 1	134 2	N	-0-			27	
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	43 1	131 2	N	-0-			27	

BURCHFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	100037	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7530	-	7582
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	53 1	223 2	N	-0-			81	
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	57 1	255 2	N	-0-			81	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	57 1	253 2	N	-0-			81	
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	57 1	248 2	N	-0-			81	
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	54 1	234 2	N	-0-			81	
*09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	57 1	263 2	N	-0-			81	

PUNDT		WELL #:	2	RRCID ->	101376	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7858	-	7930
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	29 1	361 2	N	-0-			117	
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31 1	495 2	N	-0-			117	
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30 1	927 2	N	-0-			117	
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	31 1	552 2	N	-0-			117	
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31 1	462 2	N	-0-			117	
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	30 1	381 2	N	-0-			117	

BRIGHAM -795-		WELL #:	1	RRCID ->	111669	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7650	-	7680
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	17 1	66 2	N	-0-			67	
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	40 1	127 2	N	-0-			67	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	36 1	118 2	N	-0-			67	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	28 1	76 2	N	-0-			67	
08	155 N	23	-0-	-132	-0-	15 1	8 2	N	-0-			67	
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	20 1	113 2	N	-0-			67	

TRENFIELD -789-		WELL #:	1	RRCID ->	111674	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	7704	-	7758
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160	1	-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2021 - WELL PLUGGED 7/2/2021													

BRIGHAM -795-		WELL #:	2	RRCID ->	117356	COMPL. DATE	02/10/1985	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7716	-	7921
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	1	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021 - WELL PLUGGED 6/1/2021													

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7656 - 7682					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	42	1	115	2	N	-0-			174
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	43	1	121	2	N	-0-			174
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	43	1	119	2	N	-0-			174
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	N	-0-			174
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	42	1	106	2	N	-0-			174
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	40	1	99	2	N	-0-			174

BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7534 - 7568					
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	344	2	N	15			215
							17	9							
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	67	1	357	2	N	-0-			215
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	64	1	322	2	N	5			220
							6	9							
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	69	1	360	2	N	-0-			220
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	64	1	325	2	N	24	184	1	60
							26	9							
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	65	1	354	2	N	1			61
							1	9							

GEX		WELL #: 4		RRCID -> 145145		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7457 - 7501					
04	510	N	396	-0-	-114	-0-	30	1	366	2	N	-0-			80
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	31	1	374	2	N	-0-			80
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	N	-0-			80
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	-0-			80
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	-0-			80
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-			80

TRENFIELD -789-		WELL #: 3		RRCID -> 146376		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7718 - 7752					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2021 - WELL PLUGGED 6/25/2021															

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 4866 - 7904					
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	N	-0-			142
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	809	2	N	-0-			142
06	990	N	845	-0-	-145	-0-	30	1	815	2	N	-0-			142
07	899	N	841	-0-	-58	-0-	31	1	810	2	N	-0-			142
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	-0-			142
09	840	N	582	-0-	-258	-0-	30	1	552	2	N	-0-			142

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149462		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7838 - 7917					
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-			128
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	31	1	299	2	N	-0-			128
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	30	1	278	2	N	-0-			128
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	31	1	303	2	N	-0-			128
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	31	1	304	2	N	-0-			128
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	N	-0-			128

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TUBB -423-		WELL #:		3		RRCID -> 149569		COMPL. DATE 03/12/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-		30 1	321 2	N		-0-			163
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-		31 1	291 2	N		-0-			163
06	330 N	290	-0-	-40	-0-		30 1	260 2	N		-0-			163
07	372 N	319	-0-	-53	-0-		31 1	288 2	N		-0-			163
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-		31 1	280 2	N		-0-			163
*09	326 N	326	-0-	-0-	-0-		30 1	296 2	N		-0-			163

TUBB -423-		WELL #:		4		RRCID -> 149570		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			44
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 1			N	-0-			44
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 1			N	-0-			44
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			44
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 1			N	-0-			44

TUBB -424-		WELL #:		3		RRCID -> 149573		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288			
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-		30 1	154 2	N		-0-			102
05	155 N	124	-0-	-31	-0-		31 1	93 2	N		-0-			102
06	150 N	126	-0-	-24	-0-		30 1	96 2	N		-0-			102
07	186 N	137	-0-	-49	-0-		31 1	106 2	N		-0-			102
08	124 N	114	-0-	-10	-0-		31 1	83 2	N		-0-			102
09	120 N	107	-0-	-13	-0-		30 1	77 2	N		-0-			102

TUBB -424-		WELL #:		4		RRCID -> 149574		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200			
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-		30 1	368 2	N		-0-			163
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-		31 1	354 2	N		-0-			163
06	390 N	319	-0-	-71	-0-		30 1	289 2	N		-0-			163
07	403 N	365	-0-	-38	-0-		31 1	334 2	N		-0-			163
08	372 N	370	-0-	-2	-0-		31 1	339 2	N		-0-			163
09	330 N	313	-0-	-17	-0-		30 1	283 2	N		-0-			163

BURCHFIEL		WELL #:		3		RRCID -> 153449		COMPL. DATE 01/27/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532			
04	60 N	58	-0-	-2	-0-		33 1	25 2	N		-0-			109
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-		35 1	43 2	N		-0-			109
06	90 N	81	-0-	-9	-0-		35 1	46 2	N		-0-			109
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-		36 1	44 2	N		-0-			109
08	93 N	68	-0-	-25	-0-		34 1	34 2	N		-0-			109
09	90 N	85	-0-	-5	-0-		35 1	50 2	N		-0-			109

SCHULTZ "716"		WELL #:		1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024			
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		30 1	1232 2	N		22			212
							24 9							
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		31 1	1316 2	N		13			225
							14 9							
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		30 1	1233 2	N		24	187 1		62
							26 9							
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		31 1	1318 2	N		28			90
							31 9							
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		31 1	1261 2	N		10			100
							11 9							
09	1260 N	1241	-0-	-19	-0-		30 1	1211 2	N		-0-			100

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
BURCHFIELD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6482 - 7548					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	-0-	53	1	225	2	N	-0-	-0-	37
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	255	2	N	-0-	-0-	37
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	-0-	54	1	229	2	N	-0-	-0-	37
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	264	2	N	-0-	-0-	37
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	258	2	N	-0-	-0-	37
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	257	2	N	-0-	-0-	37

BURCHFIELD -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7520 - 7540					
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	-0-	55	1	240	2	N	-0-	-0-	92
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	269	2	N	-0-	-0-	92
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	273	2	N	-0-	-0-	92
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	271	2	N	-0-	-0-	92
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	266	2	N	-0-	-0-	92
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	261	2	N	-0-	-0-	92

TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7746 - 7786					
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	139	2	N	-0-	-0-	45
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	N	-0-	-0-	45
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	101	2	N	212	-0-	257
								233	9						
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	-0-	34	1	51	2	N	-0-	-0-	257
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	101	2	N	-0-	-0-	257
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	95	2	N	-0-	-0-	257

LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7718 - 8226					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	85
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-	-0-	85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	85

BURCHFIELD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7528 - 7556					
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	369	2	N	-0-	-0-	138
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	-0-	49	1	176	2	N	-0-	-0-	138
06	420	N	135	-0-	-285	-0-	-0-	38	1	97	2	N	-0-	-0-	138
07	434	N	170	-0-	-264	-0-	-0-	44	1	126	2	N	-0-	-0-	138
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	-0-	43	1	114	2	N	-0-	-0-	138
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	133	2	N	-0-	-0-	138

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7886 - 7957					
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	N	-0-	-0-	150
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	-0-	29	1	399	2	N	-0-	-0-	150
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	-0-	27	1	429	2	N	-0-	-0-	150
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	-0-	31	1	482	2	N	-0-	-0-	150
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	N	-0-	-0-	150
09	450	N	356	-0-	-94	-0-	-0-	30	1	326	2	N	-0-	-0-	150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
AKERS		WELL #:		4	RRCID ->	216388	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7538 - 7584
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	57	1	282	2	N	-0-	108
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	63	1	324	2	N	-0-	108
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	42	1	159	2	N	-0-	108
07	279 N	170	-0-	-109	-0-	39	1	131	2	N	-0-	108
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	45	1	176	2	N	-0-	108
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	25	1	168	2	N	-0-	108

WALTON, AUGUSTA ET AL				WELL #:	6091	RRCID ->	216440	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 7750 - 9280
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	697	2	N	1	209
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	4	213
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	30	1	626	2	N	-0-	213
07	744 N	677	-0-	-67	-0-	31	1	637	2	N	8	221
08	682 N	511	-0-	-171	-0-	31	1	478	2	N	2 191 1	32
09	660 N	396	-0-	-264	-0-	30	1	366	2	N	-0-	32

WALTON, AUGUSTA				WELL #:	1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7788 - 9301
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	999	2	N	5	87
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	31	1	1045	2	N	-0-	87
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	N	-0-	87
07	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	31	1	1018	2	N	-0-	87
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	-0-	87
09	1020 N	948	-0-	-72	-0-	30	1	918	2	N	-0-	87

SCHULTZ "783"				WELL #:	1	RRCID ->	220048	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7662 - 9028
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-	147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-	147
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-	147
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	147
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-	147

BURCHFIEL "B"				WELL #:	4	RRCID ->	220216	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7500 - 7540
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-	80
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-	80
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	80
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	80
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-	80
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	1			N	-0-	80

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 222871		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7286 - 7294					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	N	29				65
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	9	12	2	N	-0-				65
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	21	1	21	2	N	5				70
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	9	10	1	N	38				108
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	42	9	14	1	N	-0-				108
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	4				112
						4	9								

GILSON		WELL #: 2		RRCID -> 223337		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7724 - 7778					
04	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	129	1	951	2	N	21				126
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	23	9	122	1	N	20				146
06	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	22	9	127	1	N	14				160
07	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	15	9	124	1	N	13				173
08	1023 N	903	-0-	-120	-0-	14	9	105	1	N	7				180
09	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	8	9	120	1	N	10				190
						11	9								

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5311		RRCID -> 224715		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 7920 - 9265					
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	855	2	N	23				250
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	25	9	31	1	N	33				283
06	930 N	872	-0-	-58	-0-	36	9	30	1	N	2				285
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	2	9	31	1	N	38				323
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	42	9	31	1	N	32				355
*09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	35	9	30	1	N	-0-	176	1		179
						30	1								

PARKER, VERNER V.		WELL #: 7861		RRCID -> 226018		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7761					
04	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	149	1	1146	2	N	18				212
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	20	9	157	1	N	18				230
06	1500 N	1301	-0-	-199	-0-	20	9	152	1	N	15				245
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	17	9	160	1	N	9				254
08	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	10	9	155	1	N	-0-				254
*09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	150	1	1182	2	N	-0-				254

TRENFIELD "792"		WELL #: 3		RRCID -> 228010		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7596 - 7632					
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	62	1	311	2	N	-0-				121
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	65	1	334	2	N	-0-				121
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	67	1	339	2	N	-0-				121
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	65	1	323	2	N	-0-				121
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	71	1	398	2	N	-0-				121
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	66	1	359	2	N	-0-				121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
PARKER, VERNER V. "711"		WELL #: 1		RRCID -> 229364		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7684 - 7760				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	49	1	179	2	N	2			226
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	51	1	193	2	N	3			229
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	50	1	182	2	N	15			244
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	50	1	184	2	N	-0-			244
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	47	1	172	2	N	-0-			244
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	47	1	168	2	N	-0-			244

FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 234473		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 8251 - 11664				
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	338	1	2963	2	N	54	196	1	67
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	357	1	3204	2	N	13			80
06	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	376	1	3214	2	N	-0-			80
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	359	1	3148	2	N	9			89
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	362	1	3261	2	N	-0-			89
*09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	344	1	3105	2	N	15			104

GILSON		WELL #: 3H		RRCID -> 236305		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8350 - 10201				
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-			13
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-			13
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-			13
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	N	-0-			13
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			13
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	N	-0-			13

TRENFIELD "790"		WELL #: 3		RRCID -> 237151		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8349 - 10074				
04	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	373	1	3296	2	N	168	176	1	146
05	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	334	1	2978	2	N	111			257
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	311	1	2615	2	N	101	177	1	181
07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	297	1	2547	2	N	93			274
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	283	1	2483	2	N	80	175	1	179
*09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	273	1	2404	2	N	82	182	1	79

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7881H		RRCID -> 240877		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8350 - 10695				
04	2130 N	1907	-0-	-223	-0-	205	1	1682	2	N	18	185	1	109
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	234	1	1997	2	N	26			135
06	2010 N	2008	-0-	-2	-0-	220	1	1763	2	N	23			158
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	226	1	1879	2	N	16			174
08	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	227	1	1947	2	N	19			193
*09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	222	1	1928	2	N	19			212

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	29	1	378	2	N	1			259
						1	9							
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	-0-			259
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	40			299
						44	9							
07	434 N	357	-0-	-77	-0-	29	1	328	2	N	-0-			299
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	946	2	N	-0-			299
*09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	25	1	986	2	N	-0-			299

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	180	1	1465	2	N	58			242
						64	9							
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	186	1	1520	2	N	65			307
						72	9							
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	180	1	1342	2	N	38	184	1	161
						42	9							
07	1767 N	1548	-0-	-219	-0-	186	1	1315	2	N	43			204
						47	9							
08	1767 N	1423	-0-	-344	-0-	186	1	1206	2	N	28			232
						31	9							
09	1560 N	1211	-0-	-349	-0-	154	1	1035	2	N	20			252
						22	9							

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	N	-0-			227
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-			227
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-			227
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	-0-			227
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-			227
*09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-			227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			258

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

04	3870 X	1105	-0-	-2765	-0-	102	1	994	2	N	8			329
						9	9							
05	3999 X	3641	-0-	-358	-0-	305	1	3319	2	N	15			344
						17	9							
06	3990 X	3836	-0-	-154	-0-	318	1	3518	2	N	-0-			344
07	4123 X	4067	-0-	-56	-0-	332	1	3729	2	N	5			349
						6	9							
08	4123 X	2583	-0-	-1540	-0-	261	1	2313	2	N	8			357
						9	9							
09	3840 X	758	-0-	-3082	-0-	318	1	440	2	N	-0-			357

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 4561H		RRCID -> 244812	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8770	- 10491	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	4020 X	3760	-0-	-260	-0-	30 1	7 9	3723	2	N	6	185
05	4154 X	3716	-0-	-438	-0-	31 1	7 9	3685	2	N	-0-	185
06	3690 X	1204	-0-	-2486	-0-	23 1	2 9	1179	2	N	2	187
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	31 1	2 9	5414	2	N	2	189
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	31 1	3 9	4380	2	N	3	192
09	3750 X	3614	-0-	-136	-0-	30 1	3 9	3581	2	N	3	195

BURCHFIEL		WELL #: 4H		RRCID -> 245021	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 8013	- 10900			
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	90 1	13 9	1649	2	N	12	286
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	90 1	13 9	1669	2	N	-0-	286
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	87 1	13 9	1618	2	N	-0-	286
07	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	89 1	13 9	1666	2	N	-0-	286
08	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	90 1	13 9	1676	2	N	-0-	286
09	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	85 1	13 9	1542	2	N	-0-	286

ROGERS		WELL #: 8811H		RRCID -> 245058	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 8107	- 10270			
04	4800 X	3403	-0-	-1397	-0-	352 1	47 9	3051	2	N	-0-	309
05	4960 X	4274	-0-	-686	-0-	496 1	52 9	3731	2	N	43	352
06	5010 X	4572	-0-	-438	-0-	451 1	32 9	4069	2	N	47	216
07	5177 X	4484	-0-	-693	-0-	496 1	31 9	3965	2	N	21	237
08	5177 X	4629	-0-	-548	-0-	496 1	39 9	4094	2	N	35	272
09	4560 X	4279	-0-	-281	-0-	455 1	39 9	3785	2	N	35	307

BURCHFIEL "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 246708	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF. 7935	- 10925			
04	1080 N	730	-0-	-350	-0-	46 1	42 9	684	2	N	-0-	222
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	70 1	32 9	1121	2	N	38	260
06	1290 N	944	-0-	-346	-0-	61 1	32 9	883	2	N	-0-	260
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	57 1	31 9	773	2	N	29	116
08	1240 N	617	-0-	-623	-0-	37 1	31 9	549	2	N	28	144
*09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	68 1	31 9	1102	2	N	-0-	144

TRENFIELD "792"		WELL #: 4H		RRCID -> 246711	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 8120	- 11080			
04	2700 X	2381	-0-	-319	-0-	251 1	31 9	2130	2	N	-0-	213
05	2790 X	2545	-0-	-245	-0-	262 1	31 9	2283	2	N	-0-	213
06	2760 X	2638	-0-	-122	-0-	282 1	31 9	2356	2	N	-0-	213
07	2852 X	2491	-0-	-361	-0-	263 1	31 9	2228	2	N	-0-	213
08	2852 X	2339	-0-	-513	-0-	243 1	31 9	2096	2	N	-0-	213
09	2640 X	2317	-0-	-323	-0-	238 1	31 9	2079	2	N	-0-	213

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BALLENTINE "A"		WELL #: 8822H		RRCID -> 246714		COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	30 21	1 9	1515	2	N	19			159
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	1657	2	N	16			175
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	29 26	1 9	1609	2	N	24			199
07	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	30 15	1 9	1522	2	N	14			213
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	1672	2	N	16			229
09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	30 1	1 9	1570	2	N	1			230

JAN		WELL #: 4373H		RRCID -> 246844		COMPL. DATE 01/07/2009				TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100				
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	30 43	1 9	854	2	N	39			287
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	28 88	1 9	852	2	N	80			367
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	30 61	1 9	967	2	N	55			422
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	30 32	1 9	945	2	N	29	181	1	270
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	31 52	1 9	983	2	N	47			317
09	1050 N	998	-0-	-52	-0-	30 31	1 9	937	2	N	28			345

TOOTIE BARTON		WELL #: 4443H		RRCID -> 246846		COMPL. DATE 01/23/2009				TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028				
04	4020 X	2777	-0-	-1243	-0-	30 88	1 9	2659	2	N	80	190	1	339
05	3782 X	3206	-0-	-576	-0-	31 161	1 9	3014	2	N	146			485
06	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	30 175	1 9	3771	2	N	159	181	1	463
07	2883 X	2781	-0-	-102	-0-	30 106	1 9	2645	2	N	96	181	1	378
08	3193 X	3092	-0-	-101	-0-	31 109	1 9	2952	2	N	99			477
09	3990 X	2771	-0-	-1219	-0-	30 63	1 9	2678	2	N	57	181	1	353

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4281H		RRCID -> 247013		COMPL. DATE 10/20/2008				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396				
04	750 N	427	-0-	-323	-0-	29 3	1 9	395	2	N	3	183	1	182
05	806 N	721	-0-	-85	-0-	31 45	1 9	645	2	N	41			223
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	30 72	1 9	772	2	N	65			288
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	31 61	1 9	801	2	N	55			343
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	823	2	N	2	127	1	218
09	870 N	803	-0-	-67	-0-	30 2	1 9	771	2	N	2			220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BETTY LEE "524"		WELL #: 3H		RRCID -> 247752		COMPL. DATE 01/28/2009				TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	N	22			502
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24	9	244	2	N	11			513
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	29	1	232	2	N	1	181	1	333
07	310 N	269	-0-	-41	-0-	1	9	217	2	N	20			353
08	279 N	204	-0-	-75	-0-	30	1	184	2	N	-0-			353
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	22	9	139	2	N	-0-			353
PRICE		WELL #: 6982H		RRCID -> 248749		COMPL. DATE 02/28/2009				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739				
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	390	1	3310	2	N	79	176	1	137
05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	87	9	3272	2	N	82			219
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	403	1	3098	2	N	50			269
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	90	9	3204	2	N	91	175	1	185
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	384	1	3200	2	N	72			257
09	3150 X	2862	-0-	-288	-0-	55	9	2484	2	N	46	175	1	128
VERNER V. PARKER "711"		WELL #: 2H		RRCID -> 248750		COMPL. DATE 03/07/2009				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190				
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	30	1	3106	2	N	50			247
05	3286 X	3247	-0-	-39	-0-	55	9	3129	2	N	79			326
06	3180 X	3020	-0-	-160	-0-	31	1	2904	2	N	78			404
07	3286 X	2588	-0-	-698	-0-	87	9	2526	2	N	28	186	1	246
08	3286 X	2060	-0-	-1226	-0-	30	1	1993	2	N	33			279
09	3180 X	2043	-0-	-1137	-0-	31	9	1983	2	N	27			306
BARTON "525"		WELL #: 3H		RRCID -> 248766		COMPL. DATE 02/25/2009				TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594				
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	N	62	182	1	369
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	68	9	547	2	N	50			419
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	31	1	516	2	N	39			458
07	682 N	588	-0-	-94	-0-	55	9	514	2	N	39			497
08	620 N	607	-0-	-13	-0-	30	1	528	2	N	44	181	1	360
09	600 N	544	-0-	-56	-0-	43	9	495	2	N	17			377

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 248768		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8303 - 9564						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1922	2	N	-0-			-0-
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	1930	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1882	-0-	-98	-0-	-0-		27	1	1855	2	N	-0-			-0-
07	2015 N	1983	-0-	-32	-0-	-0-		31	1	1952	2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	-0-		31	1	1833	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1460	-0-	-430	-0-	-0-		30	1	1430	2	N	-0-			-0-

BALLENTINE "B"		WELL #: 8792H		RRCID -> 249697		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 8061 - 11520						
04	1680 N	1084	-0-	-596	-0-	-0-		30	1	1045	2	N	8			165
05	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	-0-		31	1	1116	2	N	-0-			165
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1321	2	N	2			167
07	1116 N	807	-0-	-309	-0-	-0-		31	1	776	2	N	-0-			167
08	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	-0-		31	1	961	2	N	41			208
09	1350 N	1023	-0-	-327	-0-	-0-		45	9	30	1	N	-0-			208

TUBB "424"		WELL #: 5H		RRCID -> 249704		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 8677 - 11745						
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	573	2	N	-0-			220
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	-0-		31	1	541	2	N	-0-			220
06	630 N	524	-0-	-106	-0-	-0-		29	1	495	2	N	-0-			220
07	620 N	492	-0-	-128	-0-	-0-		30	1	462	2	N	-0-			220
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	535	2	N	-0-			220
09	510 N	439	-0-	-71	-0-	-0-		30	1	402	2	N	6			226

BURCHFIEL -A-		WELL #: 4H		RRCID -> 249895		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 7478		PERF. 8028 - 11231						
04	4410 X	4309	-0-	-101	-0-	-0-		177	1	4080	2	N	47			349
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	-0-		52	9	176	1	N	68			417
06	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	-0-		75	9	172	1	N	48	181	1	284
07	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1	180	1	N	51			335
08	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-		53	9	181	1	N	32			367
09	4320 X	4102	-0-	-218	-0-	-0-		181	1	35	9	N	28			395

SCHULTZ "716"		WELL #: 6H		RRCID -> 249900		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8109 - 10764						
04	390 N	3	-0-	-387	-0-	-0-		2	1	1	9	N	1	170	1	643
05	589 N	3	-0-	-586	-0-	-0-		3	1			N	-0-			643
06	330 N	61	-0-	-269	-0-	-0-		6	1	55	2	N	-0-			643
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	2	2	N	16			659
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		18	9	5	1	N	26	356	1	329
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-		5	1	3	1	N	-0-			329

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BALLENTINE "A"		WELL #: 8823H		RRCID -> 250572		COMPL. DATE 04/19/2009				TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	30	1	1672	2	N	25			355
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	28	9	1769	2	N	17			372
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	19	9	1657	2	N	25	182	1	215
07	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	30	1	1678	2	N	17			232
08	1829 N	1609	-0-	-220	-0-	31	1	1534	2	N	40			272
09	1710 N	1589	-0-	-121	-0-	44	9	1558	2	N	1			273
						30	1							
						1	9							
BARTON "525"		WELL #: 4H		RRCID -> 253249		COMPL. DATE 08/05/2009				TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301				
04	1890 N	1701	-0-	-189	-0-	30	1	1650	2	N	19	186	1	274
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	21	9	1749	2	N	98			372
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	N	45	180	1	237
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	108	9	1789	2	N	56			293
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	30	1	1806	2	N	89			382
09	1770 N	1714	-0-	-56	-0-	50	9	1656	2	N	25			407
						31	1							
						62	9							
						31	1							
						98	9							
						30	1							
						28	9							
TOOTIE BARTON		WELL #: 4444H		RRCID -> 253287		COMPL. DATE 07/04/2009				TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724				
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	30	1	1492	2	N	116			437
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	128	9	1367	2	N	143	190	1	390
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	164	183	1	371
07	1612 N	1460	-0-	-152	-0-	157	9	1335	2	N	85	177	1	279
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	30	1	1353	2	N	172	181	1	270
09	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	180	9	1312	2	N	106			376
						31	1							
						94	9							
						189	9							
						30	1							
						117	9							
BETTY LEE "524"		WELL #: 4H		RRCID -> 253291		COMPL. DATE 07/12/2009				TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640				
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	29	1	1671	2	N	142	186	1	349
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	156	9	2059	2	N	128			477
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	31	1	1942	2	N	178	181	1	474
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	141	9	2007	2	N	139	181	1	432
08	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	30	1	1890	2	N	144	180	1	396
*09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	196	9	1874	2	N	134	181	1	349
						31	1							
						153	9							
						29	1							
						158	9							
						30	1							
						147	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
MABEL TRENFIELD -C-			WELL #: 7882H		RRCID -> 254619			COMPL. DATE 12/26/2009			TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	2940 X	2244	-0-	-696	-0-	144	1	2083	2	N	15			103
						17	9							
05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	367	1	2604	2	N	17			120
						19	9							
06	2940 X	2461	-0-	-479	-0-	280	1	2167	2	N	13			133
						14	9							
07	3038 X	2967	-0-	-71	-0-	403	1	2543	2	N	19			152
						21	9							
08	3038 X	2852	-0-	-186	-0-	403	1	2443	2	N	5			157
						6	9							
09	2880 X	2150	-0-	-730	-0-	327	1	1812	2	N	10			167
						11	9							

BURCHFIEL "B"			WELL #: 6H		RRCID -> 254883			COMPL. DATE 01/06/2010			TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776			
04	5010 X	4676	-0-	-334	-0-	190	1	4433	2	N	48			359
						53	9							
05	4836 X	4828	-0-	-8	-0-	191	1	4574	2	N	57	184	1	232
						63	9							
06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	193	1	4650	2	N	85			317
						94	9							
07	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	203	1	4914	2	N	69	179	1	207
						76	9							
08	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	204	1	4911	2	N	40			247
						44	9							
09	4950 X	4768	-0-	-182	-0-	190	1	4521	2	N	52			299
						57	9							

MILDRED F. GREER			WELL #: 8801H		RRCID -> 255704			COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899			
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	480	1	2448	2	N	55			214
						61	9							
05	2945 X	2844	-0-	-101	-0-	488	1	2306	2	N	45			259
						50	9							
06	2850 X	2510	-0-	-340	-0-	421	1	2036	2	N	48	185	1	122
						53	9							
07	2945 X	2868	-0-	-77	-0-	472	1	2333	2	N	57			179
						63	9							
08	2945 X	2790	-0-	-155	-0-	468	1	2264	2	N	53			232
						58	9							
*09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	466	1	2067	2	N	42			274
						46	9							

BARTON "525"			WELL #: 5H		RRCID -> 255813			COMPL. DATE 03/10/2010			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303			
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	30	1	494	2	N	23			282
						25	9							
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	22			304
						24	9							
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	30			334
						33	9							
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	31	1	454	2	N	22	180	1	176
						24	9							
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	473	2	N	39			215
						43	9							
*09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	N	55			270
						61	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
SCHULTZ "716"		WELL #:		7H	RRCID ->	258051	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8228 - 11820		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2676	-0-	-324	1730	30	1	2427	2	N	199	186	1	420
						219	9							
05	4327 X	2597	-0-	-1730	-0-	31	1	2415	2	N	137			557
						151	9							
06	2730 X	2371	-0-	-359	-0-	30	1	2227	2	N	104	181	1	480
						114	9							
07	2821 X	2400	-0-	-421	-0-	31	1	2310	2	N	54	182	1	352
						59	9							
08	2821 X	2371	-0-	-450	-0-	31	1	2219	2	N	110			462
						121	9							
09	2670 X	2274	-0-	-396	-0-	26	1	2105	2	N	130	180	1	412
						143	9							

MERYDITH "469"		WELL #:		1H	RRCID ->	258056	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7838 - 11691		
04	780 N	621	-0-	-159	-0-	20	1	459	2	N	129			436
						142	9							
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	N	100	188	1	348
						110	9							
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	N	94			442
						103	9							
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	98	186	1	354
						108	9							
08	837 N	751	-0-	-86	-0-	31	1	637	2	N	75	188	1	241
						83	9							
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	30	1	585	2	N	119			360
						131	9							

TRENFIELD "791"		WELL #:		3H	RRCID ->	258249	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8034 - 9780		
04	2730 X	2591	-0-	-139	-0-	30	1	2516	2	N	41			224
						45	9							
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	31	1	2822	2	N	49	183	1	90
						54	9							
06	2700 N	2594	-0-	-106	-0-	28	1	2520	2	N	42			132
						46	9							
07	2666 N	2147	-0-	-519	-0-	28	1	2105	2	N	13			145
						14	9							
08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	31	1	2754	2	N	49			194
						54	9							
*09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	30	1	2561	2	N	45			239
						50	9							

BETTY LEE "524"		WELL #:		5H	RRCID ->	258251	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8649 - 11312		
04	2070 N	1855	-0-	-215	-0-	30	1	1673	2	N	138	186	1	468
						152	9							
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	N	48			516
						53	9							
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	30	1	2121	2	N	133			649
						146	9							
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	31	1	2195	2	N	97			746
						107	9							
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	31	1	2322	2	N	59	180	1	625
						65	9							
*09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	30	1	2397	2	N	111	179	1	557
						122	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BURCHFIELD		WELL #:		5H	RRCID -> 258294	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7889 - 11734			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3240 X	2742	-0-	-498	-0-	124	1	2601	2	N	15		174
							17	9						
05		3100 X	3061	-0-	-39	-0-	133	1	2915	2	N	12		186
							13	9						
06		3000 X	2884	-0-	-116	-0-	125	1	2731	2	N	25		211
							28	9						
07		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	131	1	2851	2	N	21		232
							23	9						
08		3069 X	3033	-0-	-36	-0-	133	1	2883	2	N	15		247
							17	9						
09		2970 X	2730	-0-	-240	-0-	122	1	2591	2	N	15		262
							17	9						

TRENFIELD -789-		WELL #:		5H	RRCID -> 258730	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8212 - 11204			
04		5130 X	4786	-0-	-344	-0-	102	1	4612	2	N	65		337
							72	9						
05		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	108	1	5025	2	N	74	184 1	227
							81	9						
06		5340 X	2696	-0-	-2644	-0-	63	1	2622	2	N	10		237
							11	9						
07		5518 X	3214	-0-	-2304	-0-	71	1	3088	2	N	50		287
							55	9						
08		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	126	1	5989	2	N	49	185 1	151
							54	9						
09		5040 X	4828	-0-	-212	-0-	101	1	4687	2	N	36		187
							40	9						

TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID -> 258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818			
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	147	2	N	-0-		-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	47	1	161	2	N	-0-		-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	48	1	165	2	N	-0-		-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	46	1	149	2	N	-0-		-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	2	N	-0-		-0-
*09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	43	1	128	2	N	-0-		-0-

SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID -> 259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710			
04		2370 X	347	-0-	-2023	-0-	23	1	324	2	N	-0-		398
05		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	31	1	4842	2	N	186		584
							205	9						
06		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	29	1	4039	2	N	54		638
							59	9						
07		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	31	1	3970	2	N	63	180 1	521
							69	9						
08		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	31	1	3195	2	N	60	180 1	401
							66	9						
*09		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	30	1	3812	2	N	130		531
							143	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GREER, MILDRED F.		WELL #: 8802H		RRCID -> 260144		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7621		PERF. 8048 - 12010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	3476	-0-	-34	-0-	30	1	3414	2	N	29			265
						32	9							
05	3596 X	3546	-0-	-50	-0-	31	1	3495	2	N	18			283
						20	9							
06	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	30	1	3336	2	N	23			306
						25	9							
07	3844 X	3425	-0-	-419	-0-	31	1	3381	2	N	12			318
						13	9							
08	3844 X	3424	-0-	-420	-0-	31	1	3374	2	N	17	189	1	146
						19	9							
09	3480 X	3264	-0-	-216	-0-	30	1	3215	2	N	17			163
						19	9							

WEIDNER, OTTO		WELL #: 7961H		RRCID -> 260353		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8146 - 12500				
04	4350 X	4232	-0-	-118	-0-	416	1	3718	2	N	89	185	1	238
						98	9							
05	4495 X	4318	-0-	-177	-0-	416	1	3785	2	N	106			344
						117	9							
06	4530 X	3066	-0-	-1464	-0-	315	1	2654	2	N	88	183	1	249
						97	9							
07	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	478	1	4284	2	N	104			353
						114	9							
08	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	522	1	4828	2	N	165	182	1	336
						182	9							
*09	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	520	1	4838	2	N	127	180	1	283
						140	9							

PEARL PARKER "710"		WELL #: 3H		RRCID -> 262241		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 8155 - 11540				
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	775	2	N	26			232
						29	9							
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	110	1	777	2	N	17			249
						19	9							
06	930 N	751	-0-	-179	-0-	98	1	634	2	N	17			266
						19	9							
07	961 N	918	-0-	-43	-0-	113	1	788	2	N	15			281
						17	9							
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	110	1	777	2	N	13	178	1	116
						14	9							
*09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	104	1	734	2	N	5			121
						6	9							

PRICE		WELL #: 6983H		RRCID -> 262257		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8205 - 10300				
04	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	10			364
						11	9							
05	1798 X	1278	-0-	-520	-0-	31	1	1222	2	N	23	183	1	204
						25	9							
06	1530 N	796	-0-	-734	-0-	21	1	749	2	N	24			228
						26	9							
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	N	60			288
						66	9							
08	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	31	1	1190	2	N	20			308
						22	9							
*09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	30	1	1193	2	N	15			323
						17	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
DUKE		WELL #: 7812H		RRCID -> 262750		COMPL. DATE 07/25/2011				TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	148	191	1		390
05	806 N	599	-0-	-207	-0-	163	9	492	2	N	70				460
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	77	9	573	2	N	96	181	1		375
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	106	9	650	2	N	113	185	1		303
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	92				395
09	720 N	593	-0-	-127	-0-	124	9	466	2	N	88	185	1		298
						31	1								
						101	9								
						30	1								
						97	9								

MERYDITH "469"		WELL #: 2H		RRCID -> 262805		COMPL. DATE 05/11/2011				TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850					
04	1350 N	911	-0-	-439	-0-	281	1	510	2	N	109				422
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	120	9	790	2	N	111	185	1		348
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	143	1	744	2	N	131				479
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	122	9	866	2	N	86	182	1		383
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	254	1	678	2	N	87	184	1		286
09	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	144	9	702	2	N	108	180	1		214
						295	1								
						95	9								
						290	1								
						96	9								
						285	1								
						119	9								

BARBER "876"		WELL #: 2H		RRCID -> 263154		COMPL. DATE 06/29/2011				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597					
04	1020 X	489	-0-	-531	-0-	30	1	431	2	N	25				369
05	961 X	334	-0-	-627	-0-	28	9	300	2	N	3				372
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	3	9	792	2	N	7				379
07	496 N	421	-0-	-75	-0-	30	1	390	2	N	-0-				379
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	8	9	926	2	N	8				387
09	840 N	349	-0-	-491	-0-	31	1	335	2	N	1				388
						9	9								
						13	1								
						1	9								

DUKE "781"		WELL #: 3H		RRCID -> 263350		COMPL. DATE 08/11/2011				TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234

DUKE		WELL #: 7811H		RRCID -> 263860		COMPL. DATE 02/07/2011				TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503					
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	2	N	-0-				422
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	N	-0-				422
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-				422
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	N	-0-				422
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	N	-0-				422
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-				422

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
BARTON, JAY D. ET AL "F"			WELL #: 5322H		RRCID -> 265413		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 8305 - 10698				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2850 X	2219	-0-	-631	-0-	30	1	2109	2	N	73			513
							80	9							
05		2914 X	2498	-0-	-416	-0-	30	1	2449	2	N	17	182	1	348
							19	9							
06		2700 X	2516	-0-	-184	-0-	30	1	2457	2	N	26			374
							29	9							
07		2666 X	2255	-0-	-411	-0-	31	1	2203	2	N	19			393
							21	9							
08		2666 X	2362	-0-	-304	-0-	30	1	2308	2	N	22			415
							24	9							
09		2520 X	2299	-0-	-221	-0-	30	1	2247	2	N	20			435
							22	9							

YAUCK "782"			WELL #: 2H		RRCID -> 265930		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 8017 - 11900				
04		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	30	1	1246	2	N	110	182	1	162
							121	9							
05		1612 N	1420	-0-	-192	-0-	31	1	1275	2	N	104			266
							114	9							
06		1470 N	1416	-0-	-54	-0-	30	1	1270	2	N	105	180	1	191
							116	9							
07		1457 N	577	-0-	-880	-0-	20	1	513	2	N	40			231
							44	9							
08		1426 N	1011	-0-	-415	-0-	29	1	903	2	N	72	182	1	121
							79	9							
*09		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	30	1	1355	2	N	128			249
							141	9							

BARTON, JAY D. ET AL			WELL #: 5312H		RRCID -> 265931		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 8306 - 12220				
04		6090 X	5575	-0-	-515	-0-	30	1	5312	2	N	212	367	1	333
							233	9							
05		6231 X	5658	-0-	-573	-0-	31	1	5429	2	N	180	182	1	331
							198	9							
06		5910 X	5326	-0-	-584	-0-	30	1	5109	2	N	170			501
							187	9							
07		6107 X	5417	-0-	-690	-0-	31	1	5225	2	N	146	363	1	284
							161	9							
08		5828 X	5246	-0-	-582	-0-	31	1	5046	2	N	154			438
							169	9							
09		5580 X	5013	-0-	-567	-0-	30	1	4842	2	N	128	178	1	388
							141	9							

MERYDITH, MORRIS R. -E-			WELL #: 6071H		RRCID -> 266618		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 8148 - 11720				
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	138	377	1	408
							152	9							
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	24	1	672	2	N	93			501
							102	9							
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	27	1	725	2	N	81	186	1	396
							89	9							
07		992 N	776	-0-	-216	-0-	31	1	658	2	N	79			475
							87	9							
08		806 N	675	-0-	-131	-0-	29	1	584	2	N	56			531
							62	9							
*09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	N	106			637
							117	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
PORTER "413"		WELL #: 1H		RRCID -> 266680		COMPL. DATE 12/16/2011				TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	27 1 94 9	881 2	N	85		231	
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	31 1 29 9	895 2	N	26		257	
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	29 1 234 9	904 2	N	213	184 1	286	
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	31 1 86 9	950 2	N	78		364	
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	31 1 151 9	959 2	N	137	320 1	181	
09	1170 N	916	-0-	-254	-0-	30 1 63 9	823 2	N	57		238	

BARBER '876'		WELL #: 3H		RRCID -> 267159		COMPL. DATE 01/19/2012				TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920		
04	2730 X	1994	-0-	-736	-0-	30 1 40 9	1924 2	N	36		511	
05	2821 X	1344	-0-	-1477	-0-	29 1 23 9	1292 2	N	21	381 1	151	
06	2700 X	1835	-0-	-865	-0-	30 1	1805 2	N	-0-		151	
07	2263 X	1424	-0-	-839	-0-	31 1	1393 2	N	-0-		151	
08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	31 1 36 9	3155 2	N	33		184	
*09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	18 1 36 9	2873 2	N	33		217	

LITTLE		WELL #: 3H		RRCID -> 267217		COMPL. DATE 03/21/2012				TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860		
04	1410 N	1219	-0-	-191	-0-	28 1 127 9	1064 2	N	115		438	
05	992 N	989	-0-	-3	-0-	22 1 165 9	802 2	N	150	180 1	408	
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	27 1 91 9	1377 2	N	83		491	
07	1271 N	936	-0-	-335	-0-	24 1 73 9	839 2	N	66	172 1	385	
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	31 1 157 9	996 2	N	143	173 1	355	
09	1500 N	1238	-0-	-262	-0-	30 1 80 9	1128 2	N	73		428	

DUKE '781'		WELL #: 4H		RRCID -> 267222		COMPL. DATE 03/26/2012				TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340		
04	2820 X	2424	-0-	-396	-0-	180 1 122 9	2122 2	N	111	194 1	420	
05	2914 X	2748	-0-	-166	-0-	183 1 99 9	2466 2	N	90		510	
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	164 1 91 9	2740 2	N	83	183 1	410	
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	186 1 101 9	2935 2	N	92		502	
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	186 1 91 9	2576 2	N	83		585	
09	2820 X	1510	-0-	-1310	-0-	54 1 15 9	1441 2	N	14	179 1	420	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WALSER		WELL #: 2432H		RRCID -> 267302		COMPL. DATE 04/09/2012				TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2250 N	2078	-0-	-172	-0-	30	1	1882	2	N	151	173	1	388
						166	9							
05	2542 N	1568	-0-	-974	-0-	31	1	1434	2	N	94	170	1	312
						103	9							
06	2760 N	1165	-0-	-1595	-0-	30	1	1058	2	N	70			382
						77	9							
07	2139 N	1344	-0-	-795	-0-	22	1	1231	2	N	83	168	1	297
						91	9							
08	3100 N	3101	-0-	1	1	31	1	2815	2	N	232	172	1	357
						255	9							
*09	2777 N	2776	-0-	-1	-0-	30	1	2639	2	N	97			454
						107	9							
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 4H		RRCID -> 267730		COMPL. DATE 03/20/2013				TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080				
04	1560 N	1203	-0-	-357	-0-	23	1	1150	2	N	27	381	1	167
						30	9							
05	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	30	1	1358	2	N	27			194
						30	9							
06	1710 N	1402	-0-	-308	-0-	30	1	1347	2	N	23			217
						25	9							
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	2	N	22	179	1	60
						24	9							
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1721	2	N	44			104
						48	9							
*09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	30	1	1887	2	N	43			147
						47	9							
DUKE, C.C. -D-		WELL #: 8041H		RRCID -> 267885		COMPL. DATE 06/26/2012				TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593				
04	1560 N	1308	-0-	-252	-0-	29	1	1269	2	N	9	186	1	281
						10	9							
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	2	N	22			303
						24	9							
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	28	1	1011	2	N	18			321
						20	9							
07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	30	1	2367	2	N	111	184	1	248
						122	9							
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	30	1	2009	2	N	71			319
						78	9							
*09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	22	1	1867	2	N	60			379
						66	9							
GILSON '710'		WELL #: 2H		RRCID -> 267891		COMPL. DATE 06/12/2012				TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575				
04	4320 X	4316	-0-	-4	-0-	420	1	3756	2	N	127	182	1	221
						140	9							
05	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	427	1	3884	2	N	158	181	1	198
						174	9							
06	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	430	1	3720	2	N	161	183	1	176
						177	9							
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	432	1	3848	2	N	167	177	1	166
						184	9							
08	4495 X	4300	-0-	-195	-0-	408	1	3709	2	N	166			332
						183	9							
*09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	417	1	3823	2	N	155	183	1	304
						171	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BLAKE, CELIA DEE		WELL #:		4681H	RRCID ->	267894	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8085 - 12060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		420 N	248	-0-	-172	-0-	13 1	235 2	N	-0-			42
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	107 1	546 2	N	-0-			42
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	354 1	248 2	N	-0-			42
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	331 1	213 2	N	-0-			42
08		651 N	446	-0-	-205	-0-	247 1	199 2	N	-0-			42
09		600 N	321	-0-	-279	-0-	90 1	231 2	N	-0-			42

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5313H	RRCID ->	268117	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8354 - 12197
04		4410 X	4221	-0-	-189	-0-	29 1	3984 2	N	189	367 1	606
							208 9					
05		4216 X	3891	-0-	-325	-0-	31 1	3722 2	N	125	184 1	547
							138 9					
06		4080 X	3681	-0-	-399	-0-	29 1	3518 2	N	122	181 1	488
							134 9					
07		4371 X	3409	-0-	-962	-0-	30 1	3268 2	N	101		589
							111 9					
08		4371 X	4281	-0-	-90	-0-	31 1	4082 2	N	153	181 1	561
							168 9					
09		4230 X	3245	-0-	-985	-0-	30 1	3107 2	N	98	179 1	480
							108 9					

BALLENTINE "794"		WELL #:		1H	RRCID ->	268183	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8180 - 10250
*01		3813 X	3159	-0-	-654	-0-	30 1	3129 2	N	-0-		275
*02		3444 X	995	-0-	-2449	-0-	22 1	973 2	N	-0-		275
03		3813 X	2811	-0-	-1002	-0-	31 1	2580 2	N	182		457
							200 9					
04		3660 X	3086	-0-	-574	-0-	30 1	3047 2	N	8	186 1	279
							9 9					
*05		3782 X	2514	-0-	-1268	-0-	31 1	2422 2	N	55		334
							61 9					
06		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	30 1	4285 2	N	-0-		334
07		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	31 1	4063 2	N	67		401
							74 9					
08		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	31 1	3672 2	N	-0-		401
09		3690 X	1939	-0-	-1751	-0-	28 1	1911 2	N	-0-		401

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		1H	RRCID ->	268856	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8597 - 12370
04		2730 N	2554	-0-	-176	-0-	30 1	2449 2	N	68		492
							75 9					
05		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	31 1	2751 2	N	105	173 1	424
							116 9					
06		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	30 1	2748 2	N	84	173 1	335
							92 9					
07		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	31 1	2867 2	N	72	175 1	232
							79 9					
08		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	31 1	2766 2	N	127		359
							140 9					
09		2790 X	2485	-0-	-305	-0-	30 1	2372 2	N	75		434
							83 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
VERNER V. PARKER '711'		WELL #:		3H	RRCID ->	269078	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8045 - 10517	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	30	1	1961	2	N	121	173 1	434
						133	9						
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	31	1	2056	2	N	109		543
						120	9						
06	2130 N	2102	-0-	-28	-0-	30	1	1962	2	N	100	169 1	474
						110	9						
07	2201 N	2172	-0-	-29	-0-	31	1	2034	2	N	97		571
						107	9						
08	2201 N	1934	-0-	-267	-0-	31	1	1809	2	N	85		656
						94	9						
09	2100 N	1917	-0-	-183	-0-	30	1	1769	2	N	107	344 1	419
						118	9						

TRENFIELD '796'		WELL #:		1H	RRCID ->	269088	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8281 - 12517	
04	3480 X	3151	-0-	-329	-0-	29	1	3121	2	N	1	174 1	132
						1	9						
05	3596 X	3079	-0-	-517	-0-	30	1	2913	2	N	124		256
						136	9						
06	3480 X	3186	-0-	-294	-0-	30	1	3154	2	N	2	183 1	75
						2	9						
07	3348 X	3060	-0-	-288	-0-	31	1	2944	2	N	77		152
						85	9						
08	3348 X	2787	-0-	-561	-0-	28	1	2759	2	N	-0-		152
09	3180 X	2632	-0-	-548	-0-	29	1	2549	2	N	49		201
						54	9						

SCHULTZ '716'		WELL #:		10H	RRCID ->	269126	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8240 - 11550	
04	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	30	1	2327	2	N	164	181 1	381
						180	9						
05	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	30	1	2550	2	N	144		525
						158	9						
06	3240 X	2648	-0-	-592	-0-	30	1	2462	2	N	142	182 1	485
						156	9						
07	3348 X	2263	-0-	-1085	-0-	31	1	2144	2	N	80	172 1	393
						88	9						
08	3348 X	2512	-0-	-836	-0-	31	1	2336	2	N	132		525
						145	9						
*09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	30	1	2873	2	N	129	168 1	486
						142	9						

SCHULTZ "716"		WELL #:		9H	RRCID ->	269238	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8237 - 11310	
04	2190 X	1611	-0-	-579	-0-	30	1	1509	2	N	65		428
						72	9						
05	2263 X	1569	-0-	-694	-0-	31	1	1472	2	N	60		488
						66	9						
06	2190 X	1114	-0-	-1076	-0-	30	1	1069	2	N	14	179 1	323
						15	9						
07	2015 X	1536	-0-	-479	-0-	31	1	1430	2	N	68		391
						75	9						
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	95	182 1	304
						105	9						
09	1620 X	231	-0-	-1389	-0-	7	1	211	2	N	12		316
						13	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2160 N	1790	-0-	-370	-0-	26	1	1740	2	N	22	433
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	24	9	1829	2	N	36	469
06	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	40	9	1421	2	N	-0-	287
07	1860 N	1134	-0-	-726	-0-	30	1	1109	2	N	182 1	287
08	1891 N	1590	-0-	-301	-0-	25	1	1561	2	N	-0-	287
09	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	29	1	1410	2	N	2	289
						2	9					

BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366												
04	2640 X	2434	-0-	-206	-0-	30	1	2193	2	N	192	594
05	2573 X	2526	-0-	-47	-0-	211	9	2323	2	N	156	566
06	2610 N	2257	-0-	-353	-0-	31	1	2092	2	N	123	689
07	2511 N	2426	-0-	-85	-0-	172	9	2211	2	N	167	466
08	2511 N	2269	-0-	-242	-0-	135	9	2078	2	N	145	611
09	2250 N	2097	-0-	-153	-0-	31	1	1966	2	N	92	703
						160	9					
						30	1					
						101	9					

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964												
04	8010 X	7018	-0-	-992	-0-	30	1	6822	2	N	151	328
05	7967 X	6403	-0-	-1564	-0-	166	9	6304	2	N	62	207
06	7650 X	7065	-0-	-585	-0-	31	1	6863	2	N	156	169
07	7254 X	6402	-0-	-852	-0-	68	9	6347	2	N	22	191
08	7254 X	6937	-0-	-317	-0-	172	9	6782	2	N	113	304
09	7080 X	6264	-0-	-816	-0-	31	1	6133	2	N	93	212
						24	9					
						124	9					
						29	1					
						102	9					

DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439												
04	1920 X	1777	-0-	-143	-0-	29	1	1643	2	N	95	404
05	1922 X	1529	-0-	-393	-0-	105	9	1401	2	N	88	314
06	1830 N	1303	-0-	-527	-0-	31	1	1133	2	N	127	260
07	1829 N	1694	-0-	-135	-0-	97	9	1539	2	N	113	191
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	30	1	1643	2	N	91	107
*09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	140	9	1621	2	N	85	192
						31	1					
						124	9					
						100	9					
						30	1					
						94	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DIXON, M.		WELL #:		C002PA	RRCID ->	276626	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7911 - 11791	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5730 X	218	-0-	-5512	-0-	18	1	200	2	N	-0-		239
05	5921 X	3717	-0-	-2204	-0-	31	1	3686	2	N	-0-		239
06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	30	1	4323	2	N	-0-		239
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	31	1	3734	2	N	-0-		239
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	31	1	3838	2	N	-0-		239
09	4350 X	1141	-0-	-3209	-0-	30	1	1111	2	N	-0-		239

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		C002OB	RRCID ->	276861	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8611 - 12563	
04	2310 X	2143	-0-	-167	-0-	30	1	2032	2	N	74		437
05	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	81	9	2406	2	N	70	175 1	332
06	2310 X	1903	-0-	-407	-0-	30	1	1804	2	N	63		395
07	2201 N	1976	-0-	-225	-0-	69	9	1893	2	N	50	176 1	269
08	2387 N	1786	-0-	-601	-0-	28	1	1622	2	N	122		391
*09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	55	9	2226	2	N	35	168 1	258
						134	9						
						30	1						
						39	9						

TOOTIE BARTON		WELL #:		4445H	RRCID ->	278205	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8476 - 12568	
04	1110 N	942	-0-	-168	-0-	30	1	818	2	N	85		360
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	94	9	857	2	N	174	183 1	351
06	1080 N	924	-0-	-156	-0-	31	1	758	2	N	124	199 1	276
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	191	9	879	2	N	106		382
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	904	2	N	150	184 1	348
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	136	9	793	2	N	95		443
						31	1						
						117	9						
						165	9						
						30	1						
						105	9						

MILLER 952		WELL #:		C001DM	RRCID ->	279186	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7895 - 11870	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	78	2	N	25		392
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	28	9	143	2	N	15		407
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	29	370 1	66
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	9	119	2	N	14		80
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	30	1	116	2	N	17		97
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	32	9	42	2	N	25		122
						31	1						
						15	9						
						19	9						
						30	1						
						28	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GILSON "710"		WELL #: 1		RRCID -> 281786		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7786 - 7836				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	53	1	223	2	N	12			266
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	9	53	1	N	7			273
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	8	9	54	1	N	5	173	1	105
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	6	9	58	1	N	28			133
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	9	59	1	N	39			172
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	43	9	59	1	N	31			203
						34	9							
PEARL PARKER "710"		WELL #: 1		RRCID -> 281791		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 7739 - 7805				
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	84	1	523	2	N	17			273
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	19	9	83	1	N	16			289
06	720 N	610	-0-	-110	-0-	18	9	86	1	N	4			293
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	4	9	87	1	N	10			303
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	11	9	85	1	N	16			319
*09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	18	9	83	1	N	9			328
						10	9							
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7972H		RRCID -> 281810		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8259 - 12020				
04	4440 X	3327	-0-	-1113	-0-	29	1	3278	2	N	18	184	1	503
05	4557 X	3513	-0-	-1044	-0-	20	9	28	1	N	106	368	1	241
06	3870 X	3466	-0-	-404	-0-	117	9	28	1	N	179			420
07	3844 X	3683	-0-	-161	-0-	197	9	30	1	N	89	178	1	331
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	98	9	31	1	N	126	194	1	263
*09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	139	9	30	1	N	117	185	1	195
						129	9							
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7971H		RRCID -> 281815		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8108 - 11975				
04	2580 X	2382	-0-	-198	-0-	30	1	2203	2	N	135	185	1	301
05	2666 X	2301	-0-	-365	-0-	149	9	31	1	N	161	183	1	279
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	177	9	30	1	N	111	183	1	207
07	2449 N	2358	-0-	-91	-0-	122	9	31	1	N	122			329
08	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	134	9	31	1	N	119	182	1	266
09	2250 N	2111	-0-	-139	-0-	131	9	30	1	N	79	179	1	166
						87	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	112 1	801 2	N	5		345
						6 9					
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	114 1	876 2	N	18		363
						20 9					
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	138 1	1012 2	N	13		376
						14 9					
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	156 1	1210 2	N	22	189 1	209
						24 9					
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	156 1	1230 2	N	-0-		209
*09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	131 1	997 2	N	9		218
						10 9					

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

04	12 N	11	-0-	-1	-0-	4 1	7 2	N	-0-		123
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	5 1	18 2	N	-0-		123
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	N	-0-		123
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7 1	13 2	N	-0-		123
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	20 1	23 2	N	-0-		123
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5 1	13 2	N	-0-		123

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	30 1	1887 2	N	76		361
						84 9					
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	31 1	1756 2	N	42		403
						46 9					
06	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	30 1	1667 2	N	55		458
						61 9					
07	2077 N	1175	-0-	-902	-0-	26 1	1123 2	N	24		482
						26 9					
08	1829 N	1623	-0-	-206	-0-	28 1	1545 2	N	45	100 1	427
						50 9					
*09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	30 1	1756 2	N	48	145 1	330
						53 9					

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

04	77880 X	55128	-0-	-22752	-0-	239 1	52448 2	N	2219	2224 1	449
						2441 9					
05	80476 X	49468	-0-	-31008	-0-	248 1	46779 2	N	2219	2214 1	454
						2441 9					
06	77040 X	42320	-0-	-34720	-0-	240 1	39966 2	N	1922	2037 1	339
						2114 9					
07	71951 X	38161	-0-	-33790	-0-	243 1	36214 2	N	1549	1480 1	408
						1704 9					
08	71951 X	33829	-0-	-38122	-0-	248 1	32197 2	N	1258	1275 1	391
						1384 9					
09	55140 X	31001	-0-	-24139	-0-	240 1	29422 2	N	1217	1279 1	329
						1339 9					

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	60 1	864 2	N	-0-		53
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	62 1	878 2	N	-0-		53
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	60 1	836 2	N	-0-		53
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	62 1	855 2	N	-0-		53
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	62 1	855 2	N	-0-		53
*09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	60 1	814 2	N	-0-		53

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PETCO ENERGY CORPORATION				657795								
KING, A. R. MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	275751	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7333 - 7353
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			-0-
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-			-0-
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-			-0-
08		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 2	N	-0-			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
FULTON-SELL				4	RRCID ->	137266	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7297 - 7364
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPAIN				5	RRCID ->	148751	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7412 - 7432
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHOTGUN				5982	RRCID ->	214859	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7981 - 10250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

JONES TRUST 343				2H	RRCID ->	216312	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8368 - 10456
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			52
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			52
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			52
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			52
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			52
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			52

REBEL				5993	RRCID ->	216315	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7991 - 10400
04	3000 N	3638	-0-	638	638	3438 2	200 9	N	182	309	1	143
05	2732 N	2094	-0-	-638	-0-	2053 2	41 9	N	37			180
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2511 2	207 9	N	188	141	1	227
*07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2339 2	95 9	N	86	147	1	166
*08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2263 2	127 9	N	115	155	1	126
*09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2129 2	106 9	N	96	148	1	74

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
JOSEPHINE 239		WELL #: 1		RRCID -> 220577		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 11315		PERF. 8100 - 8212					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AMY 290		WELL #: 2		RRCID -> 221220		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11138		PERF. 8064 - 8130					
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				106
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-				106
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				106
*07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				106
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				106
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				106

KELLN 327		WELL #: 1HB		RRCID -> 265556		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7991		PERF. 8914 - 12180					
04	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2159	2	9	9	N	8				42
05	2356 X	2198	-0-	-158	-0-	2176	2	22	9	N	20				62
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2114	2	8	9	N	7				69
*07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2038	2	11	9	N	10				79
*08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2101	2	7	9	N	6				85
*09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	2	21	9	N	19				104

AMY 290		WELL #: 3H		RRCID -> 277658		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8351 - 12669					
04	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	12504	2	48	9	N	44				167
05	13640 X	12703	-0-	-937	-0-	12622	2	81	9	N	74				241
06	13080 X	12115	-0-	-965	-0-	12101	2	14	9	N	13				254
07	12989 X	12109	-0-	-880	-0-	12061	2	48	9	N	44	182	1		116
08	13485 X	11920	-0-	-1565	-0-	11881	2	39	9	N	35				151
09	12540 X	11552	-0-	-988	-0-	11509	2	43	9	N	39				190

KELLN 327		WELL #: 3H		RRCID -> 278022		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 7991		PERF. 8320 - 12667					
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3937	2	29	9	N	26	183	1		64
05	6355 X	4922	-0-	-1433	-0-	4876	2	46	9	N	42				106
06	6150 X	2316	-0-	-3834	-0-	2294	2	22	9	N	20				126
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-				126
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-				126
*09	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8386	2	61	9	N	55				181

PEERY		WELL #: 3203H		RRCID -> 279094		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 8126		PERF. 8591 - 12834					
04	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1437	2	443	9	N	403	346	1		473
05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	1588	2	488	9	N	444	514	1		403
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1492	2	451	9	N	410	342	1		471
*07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	1611	2	519	9	N	472	512	1		431
*08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1631	2	398	9	N	362	342	1		451
*09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1570	2	447	9	N	406	511	1		346

JOSEPHINE 239		WELL #: 2H		RRCID -> 290518		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8737 - 12763					
04	0 W	3721	-0-	3721	546124	3560	2	161	9	N	146	177	1		171
05	0 W	3693	-0-	3693	549817	3526	2	167	9	N	152	180	1		143
06	0 W	3520	-0-	3520	553337	3368	2	152	9	N	138	174	1		107
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	553337					N	NO RPT				107
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	553337					N	NO RPT				107
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	553337					N	NO RPT				107

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.//	676084									
PUNDT 197				WELL #:	5HB	RRCID ->	290529	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8924 - 12741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0	W	1023	-0-	1023	22224	762 2	261 9	N	237	337 1			296
05	0	W	975	-0-	975	23199	721 2	254 9	N	231	344 1			183
06	0	W	780	-0-	780	23979	697 2	83 9	N	75				258
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23979			N	NO RPT				258
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23979			N	NO RPT				258
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23979			N	NO RPT				258

DUKE 412				WELL #:	1H	RRCID ->	290681	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8443 - 12337	
04	0	W	1616	-0-	1616	52298	1522 2	94 9	N	85				199
05	0	W	1602	-0-	1602	53900	1486 2	116 9	N	105	175 1			129
06	0	W	1379	-0-	1379	55279	1313 2	66 9	N	60				189
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	55279			N	NO RPT				189
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	55279			N	NO RPT				189
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	55279			N	NO RPT				189

LEWIS 269				WELL #:	1H	RRCID ->	290682	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	8895 - 13165	
04	0	W	460	-0-	460	206140	205 2	255 9	N	232	334 1			284
05	0	W	782	-0-	782	206922	515 2	267 9	N	243	172 1			355
06	207759	X	837	-0-	-206922	-0-	617 2	220 9	N	200	332 1			223
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				223
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				223
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				223

DUKE 412				WELL #:	2H	RRCID ->	290704	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	8252 - 12308	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	76880			N	-0-				245
05	0	W	4089	-0-	4089	80969	3878 2	211 9	N	192	172 1			265
06	0	W	1530	-0-	1530	82499	1398 2	132 9	N	120	172 1			213
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	82499			N	NO RPT				213
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	82499			N	NO RPT				213
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	82499			N	NO RPT				213

WATERS 240				WELL #:	4H	RRCID ->	290710	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8848 - 12870	
04	0	W	1409	-0-	1409	54814	1256 2	153 9	N	139	173 1			185
05	0	W	1455	-0-	1455	56269	1299 2	156 9	N	142	172 1			155
06	0	W	1391	-0-	1391	57660	1246 2	145 9	N	132	174 1			113
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57660			N	NO RPT				113
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	57660			N	NO RPT				113
09	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	47550			N	NO RPT				113

WATERS 240				WELL #:	5H	RRCID ->	290711	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8889 - 12829	
04	0	W	3200	-0-	3200	62618	3090 2	110 9	N	100	46 1			165
05	0	W	3266	-0-	3266	65884	3026 2	240 9	N	218	171 1			212
06	0	W	3140	-0-	3140	69024	2894 1	246 9	N	224	171 1			265
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	69024			N	NO RPT				265
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	69024			N	NO RPT				265
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	65814			N	NO RPT				265

PUNDT 197				WELL #:		RRCID ->	290712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8889 - 12829	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)															
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
PUNDT 197 WELL #: 6H RRCID -> 290716 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8728 - 12923															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		0	W	1782	-0-		1782	39631		1558	2	224	9	N	199
05		0	W	1608	-0-		1608	41239		1389	2	219	9	N	226
06		0	W	1729	-0-		1729	42968		1533	2	196	9	N	246
07	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	42968						N	246
08		0	X	NO	RPT		-0-	42968						N	246
09		0	N	NO	RPT		-0-	42968						N	246

PUNDT 197 WELL #: 7H RRCID -> 290722 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9097 - 13685															
04		0	W	2882	-0-		2882	48379		2596	2	286	9	N	256
05		0	W	2868	-0-		2868	51247		2564	2	304	9	N	189
06		0	W	2682	-0-		2682	53929		2412	2	270	9	N	262
07		0	W	NO	RPT		-0-	53929						N	262
08		0	X	NO	RPT		-0-	53929						N	262
09	2880	X		NO	RPT		-0-	51049						N	262

WATERS 240 WELL #: 6H RRCID -> 290784 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875															
04		0	W	3150	-0-		3150	81528		2908	2	242	9	N	268
05		0	W	3092	-0-		3092	84620		2879	2	213	9	N	288
06		0	W	3007	-0-		3007	87627		2787	2	220	9	N	143
07		0	W	NO	RPT		-0-	87627						N	143
08		0	X	NO	RPT		-0-	87627						N	143
09	3150	X		NO	RPT		-0-	84477						N	143

REMNANT ENERGY, INC. 701555															
LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155															
04	2310	N		2236	-0-		-74	-0-		2205	2	31	9	N	427
05	2079	N		2079	-0-		-0-	-0-		2068	2	11	9	N	245
06	2100	N		1178	-0-		-922	-0-		1169	2	9	9	N	253
07	2650	N		2650	-0-		-0-	-0-		2650	2			N	253
08	2267	N		2267	-0-		-0-	-0-		2199	2	68	9	N	127
*09	1926	N		1926	-0-		-0-	-0-		1887	2	39	9	N	162

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912															
04	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						N	45
05	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						N	45
06	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						N	45
07	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						N	45
08	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						N	45
09	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						N	45

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141															
04	5640	X		5341	-0-		-299	-0-		5183	2	158	9	N	472
05	5766	X		5234	-0-		-532	-0-		5223	2	11	9	N	287
06	5580	X		5101	-0-		-479	-0-		4985	2	116	9	N	198
07	5766	X		5271	-0-		-495	-0-		5065	2	206	9	N	198
08	5766	X		5183	-0-		-583	-0-		4951	2	232	9	N	222
09	5340	X		4898	-0-		-442	-0-		4734	2	164	9	N	371

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC			701613						
BROYLES, M. W.		WELL #:	1	RRCID -> 022397	COMPL. DATE 03/18/1961	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 7347 - 7359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1020 N	964	-0-	-56	-0-	57 1	907 2	20
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	39 1	973 2	20
06		990 N	953	-0-	-37	-0-	53 1	900 2	20
07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	54 1	1028 2	20
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	20
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	20

DRAPER, L. M.		WELL #:	1	RRCID -> 022398	COMPL. DATE 05/02/1963	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7462 - 7480	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	15
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	15

SCHULTZ, HERMAN		WELL #:	1	RRCID -> 022404	COMPL. DATE 01/24/1962	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7352 - 7378	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

SCHULTZ -A-		WELL #:	1	RRCID -> 022405	COMPL. DATE 10/12/1962	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7393 - 7416	
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	114 1	1792 2	33
05		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	102 1	1804 2	33
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	84 1	1732 2	33
07		1860 N	1791	-0-	-69	-0-	45 1	1746 2	33
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	33
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-		N	33

SCHULTZ -B-		WELL #:	1	RRCID -> 022406	COMPL. DATE 11/04/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7427 - 7446	
04		450 N	440	-0-	-10	-0-	17 1	423 2	-0-
05		465 N	455	-0-	-10	-0-	25 1	430 2	-0-
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	41 1	418 2	-0-
07		465 N	450	-0-	-15	-0-	27 1	423 2	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	-0-

SCHULTZ -C-		WELL #:	1	RRCID -> 022407	COMPL. DATE 12/03/1962	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7478 - 7508	
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	34 1	467 2	-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	35 1	449 2	-0-
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	18 1	459 2	-0-
07		527 N	456	-0-	-71	-0-	456 2		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 022984	COMPL. DATE 06/05/1963	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7463 - 7495	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611			
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2	N	-0-		30
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		30
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		30

GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
BARTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	271 1	660 2	N	17			169
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	19 9	285 1	N	5			174
06	900 N	646	-0-	-254	-0-	6 9	152 1	N	3			177
07	992 N	968	-0-	-24	-0-	3 9	274 1	N	7	181 1		3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 9		N				3
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N				3

LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393			
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	978	-0-	-72	-0-	28 1	950 2	N	-0-			-0-
07	1085 N	974	-0-	-111	-0-	55 1	919 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N				-0-

IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				93
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				93

REDELSPERGER		WELL #: 4958		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				80
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19												

GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				26

MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555			
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	46 1	1081 2	N	-0-			104
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	127 1	993 2	N	-0-			104
06	1170 N	953	-0-	-217	-0-	85 1	868 2	N	-0-			104
07	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	146 1	891 3	N	-0-			104
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				104
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N				104

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
GEX		WELL #: 1		RRCID -> 095034		COMPL. DATE 04/21/1981			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2021 - WELL PLUGGED 4-7-2021											

FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451		
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	111	1	3375	2	N	8
						9	9				113
05	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	65	1	3459	2	N	-0-
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	144	1	3315	2	N	9
						10	9				
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	83	1	3428	2	N	-0-
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		122
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT		122

SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487		
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	44	1	1540	2	N	2
						2	9				109
05	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	34	1	1329	2	N	-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		109

SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535		
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	1	1	74	2	N	-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	37	1	100	2	N	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		62

SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605		
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	95	1	440	2	N	-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	2	N	-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	55	1	506	2	N	-0-
07	558 N	461	-0-	-97	-0-	40	1	421	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		112

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453		
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	105	1	1363	2	N	-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1384	2	N	-0-
06	1500 N	1406	-0-	-94	-0-	65	1	1341	2	N	-0-
07	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	90	1	1360	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 2976		RRCID -> 096581		COMPL. DATE 09/22/1981			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433		
04	840 N	734	-0-	-106	-0-	46	1	688	2	N	-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	65	1	744	2	N	-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	21	1	711	2	N	-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	64	1	789	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ -E-		WELL #: 2870		RRCID -> 096596		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019 - P/A 12/31/19																

REDELSPERGER 957		WELL #: 3		RRCID -> 097916		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580								
04	840	N	596	-0-	-244	-0-	41 1	555 2	N	-0-						189
05	961	N	560	-0-	-401	-0-	27 1	533 2	N	-0-						189
06	690	N	542	-0-	-148	-0-	33 1	509 2	N	-0-						189
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	31 1	483 2	N	-0-						189
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						189
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT						189

BROYLES, M. W.		WELL #: 2978		RRCID -> 115583		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459								
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	63 1	1224 2	N	-0-						33
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	57 1	1212 2	N	-0-						33
06	1470	N	1182	-0-	-288	-0-	1181 2	1 9	N	1						34
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	59 1	1291 2	N	-0-						34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						34
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT						34

SCHULTZ B		WELL #: 1976		RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429								
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						77
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						77
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						77
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						77
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						77
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						77
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020 - P/A 02/26/20																

SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448								
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8 2		N	-0-						49
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	71 1		N	-0-						49
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-						49
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-						49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						49
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT						49

SIM		WELL #: 1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403								
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3 1	747 2	N	-0-						-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43 1	773 2	N	-0-						-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	29 1	736 2	N	-0-						-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	8 1	764 2	N	-0-						-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT						-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	222	1	185	2	N	-0-					5
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	69	1	123	2	N	-0-					5
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	1			N	-0-					5
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					5

FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							22

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020 - P/A 03/04/20

FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
BRADFORD, R. C.		WELL #: 2A		RRCID ->	144741	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	7735 PERF. 7535 - 7651	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID ->	147461	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7569 - 7670	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63

BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID ->	148235	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 7514 - 7584	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHULTZ D		WELL #: 3889		RRCID ->	181059	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 7581 - 7630	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020										

FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID ->	181641	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	7610 PERF. 7378 - 7420	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50

SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID ->	181850	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	7665 PERF. 7518 - 7556	
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	63 1	953 2	N	-0-	73
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	101 1	983 2	N	-0-	73
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	73 1	830 2	N	-0-	73
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	83 1	793 2	N	-0-	73
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	73

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7500 - 7538				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	46	1	652	2	N	-0-			94
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	56	1	677	2	N	-0-			94
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	N	-0-			94
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	59	1	684	2	N	-0-			94
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			94

SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7616 - 7658				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7524 - 7578				
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	12	1	510	2	N	-0-			59
05	651 N	509	-0-	-142	-0-	33	1	476	2	N	-0-			59
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	86	1	508	2	N	-0-			59
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	64	1	735	2	N	-0-			59
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			59

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 7450 - 7498				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7386 - 7454				
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	40	1	1078	2	N	-0-			48
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	48	1	1177	2	N	-0-			48
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	N	-0-			48
07	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	45	1	1080	2	N	-0-			48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			48

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7558 - 7568				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7448 - 7458				
04	750 N	589	-0-	-161	-0-	21	1	568	2	N	-0-			28
05	651 N	599	-0-	-52	-0-	29	1	570	2	N	-0-			28
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	7	1	520	2	N	-0-			28
07	620 N	572	-0-	-48	-0-	34	1	538	2	N	-0-			28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7540 - 7550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	60 1	388 2		N	-0-			18
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	49 1	312 2		N	-0-			18
06	360 N	296	-0-	-64	-0-	20 1	276 2		N	-0-			18
07	372 N	274	-0-	-98	-0-	25 1	249 2		N	-0-			18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			18

SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7480 - 7490			
04	300 N	53	-0-	-247	-0-	3 1	50 2		N	-0-			1
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	91 1	64 2		N	-0-			1
06	240 N	60	-0-	-180	-0-	18 1	42 2		N	-0-			1
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			1

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7500 - 7510			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7344 - 7372			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7412 - 7428			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7450 - 7460			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7606 - 7616			
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32 1	431 2		N	-0-			85
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	31 1	396 2		N	-0-			85
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			85
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	42 1	425 2		N	-0-			85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			85

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1437 2	12
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	28	1	1472 2	12
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		12
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	12
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N NO RPT	12

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N -0-	101
05	124 N	180	-0-	56	-0-	180	1	N -0-	101
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	1	N -0-	101
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	1	N -0-	101
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	101
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N NO RPT	101

FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 6870H		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	78

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020 - P/A 01/09/20

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	50

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID ->	246768	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7760 - 11448	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					186
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					186
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					186
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					186
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	186
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	186

SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID ->	256733	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 8060 - 11645	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					132
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					132
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					132
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					132
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	132
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	132
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021											

FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID ->	258709	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7885 - 11475	
04	1380	N	804	-0-	-576	-0-	26 1	776 2	N	2	124
							2 9				
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	83 1	1479 2	N	3	127
							3 9				
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	63 1	1661 2	N	18	145
							20 9				
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	195 1	1258 2	N	7	152
							8 9				
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	152
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				NO RPT	152

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID ->	262742	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7614	PERF. 8002 - 11493	
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5711 2	25 9	N	23	216
05	5797	X	5781	-0-	-16	-0-	5751 2	30 9	N	27	65
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	20 1	5603 2	N	18	83
							20 9				
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6378 2	25 9	N	23	106
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-				NO RPT	106
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-				NO RPT	106

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID ->	264080	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7841 - 11320	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					93
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	93

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID ->	265067	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 8008 - 11460	
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225 2		N	-0-	69
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1222 1	4967 2	N	-0-	69
06	5940	X	5939	-0-	-1	-0-	46 1	5893 2	N	-0-	69
07	6138	X	5926	-0-	-212	-0-	5926 2		N	-0-	69
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				NO RPT	69
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-				NO RPT	69

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 7668	PERF. 8151	- 11660		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	17	1	3586	2	N	-0-	79
05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	1598	1	2011	2	N	-0-	79
06	3300 X	3085	-0-	-215	-0-	16	1	3066	2	N	3	82
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3	9					
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	381	1	3365	2	N	NO RPT	82
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT	82

GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011				TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480		
04	5280 X	3350	-0-	-1930	-0-	430	1	2917	2	N	3	286
05	5456 X	2694	-0-	-2762	-0-	3	9	301	1	N	3	289
06	5340 X	4708	-0-	-632	-0-	200	1	4505	2	N	3	292
07	5518 X	5148	-0-	-370	-0-	252	1	4874	2	N	20	186 1
08	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	22	9			N	NO RPT	126
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT	126

LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID -> 266459		COMPL. DATE 11/15/2011				TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960		
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	745	2	154	9	N	140	329
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	73	1	758	2	N	182	191 1
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	200	9					
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	841	2	91	9	N	83	179 1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	850	2	69	9	N	63	224
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	287

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 217045		COMPL. DATE 04/07/2006				TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725		
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 7H		RRCID -> 217045		COMPL. DATE 04/07/2006				TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013				TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536		
04	2520 X	1229	-0-	-1291	-0-	57	1	1142	3	N	27	129
05	2604 X	1182	-0-	-1422	-0-	30	9	55	1	N	1	130
06	2520 X	1867	-0-	-653	-0-	1	9	140	1	N	10	140
07	2604 X	1659	-0-	-945	-0-	11	9	78	1	N	4	144
08	2046 X	1480	-0-	-566	-0-	4	9	69	1	N	-0-	144
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	144

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395														
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					165

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504								
04	2400	X	2392	-0-	-8	-0-	105	1	2115	3	N	156	167	1		142
							172	9								
05	2449	X	2303	-0-	-146	-0-	102	1	2052	3	N	135	92	1		185
							149	9								
06	2490	X	2162	-0-	-328	-0-	151	1	1854	3	N	143	178	1		150
							157	9								
07	2573	X	1913	-0-	-660	-0-	84	1	1732	3	N	88	131	1		107
							97	9								
08	2573	X	2527	-0-	-46	-0-	109	1	2243	3	N	159	61	1		205
							175	9								
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT				205

DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574								
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-				100
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	33				133
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	79	107	1		105
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	52				157
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38				195
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				195

DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466								
04	3000	N	3970	-0-	970	2142	192	1	3778	3	N	-0-				147
05	3100	N	4472	-0-	1372	3514	216	1	4256	3	N	-0-				147
06	7799	X	4285	-0-	-3514	-0-	323	1	3962	3	N	-0-				147
*07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	202	1	3940	3	N	-0-				147
*08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	190	1	3704	3	N	-0-				147
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT				147

DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035								
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	155	1	3084	3	N	-0-				168
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	166	1	3318	3	N	331	222	1		277
							364	9								
06	3060	X	2336	-0-	-724	-0-	168	1	2055	3	N	103	177	1		203
							113	9								
*07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	125	1	2432	3	N	117				320
							129	9								
*08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	130	1	2526	3	N	124	182	1		262
							136	9								
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT				262

DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400								
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	5	5		138
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	209	185	1		162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	82	1		162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51				213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	90	1		122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176										
SPARMAN				WELL #:	1	RRCID ->	068463	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7904 - 7958	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROYER 460				WELL #:	1	RRCID ->	073506	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	7906 - 7997	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROYER				WELL #:	2	RRCID ->	088340	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7909 - 7976	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATERS, SAM				WELL #:	2	RRCID ->	127527	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7906 - 7996	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPS				WELL #:	3	RRCID ->	142656	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8009 - 8068	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURPHY, W. A. -B-				WELL #:	2427	RRCID ->	142690	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8079 - 8160	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	8		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROYER				WELL #:	3	RRCID ->	143229	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7929 - 7959	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
SPARMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144059	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7980 -	8010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	144644	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8000 -	8060	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRK 339		WELL #:		2	RRCID ->	145345	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	8302 -	8338	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRK -278-		WELL #:		1	RRCID ->	147491	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8380 -	8410	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRY -338-		WELL #:		3	RRCID ->	152893	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8290 -	8360	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALLENTINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7514 -	7562	
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1229	2	32	9	N	29			139
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1232	2	17	9	N	15			154
06	1320 N	1171	-0-	-149	-0-	1164	2	7	9	N	6			160
07	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	-0-			160
08	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			N	-0-			160
*09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-			160

KIRK -339-		WELL #:		4	RRCID ->	191152	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8775 -	10716	
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	N	3	70	1	110
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			110
06	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-			110
07	1705 N	1409	-0-	-296	-0-	1409	2			N	-0-			110
08	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	1579	2			N	-0-			110
*09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			110

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
WASSELL 771				WELL #: 7	RRCID -> 193710	COMPL. DATE 12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7868	- 9958					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUKE 767				WELL #: 6	RRCID -> 196360	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7642	- 8585					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRADFORD 811				WELL #: 6	RRCID -> 196454	COMPL. DATE 05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7700	- 9147					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	14B2 EXT	757	-0-	757	757	757	2			N	-0-				57
09	14B2 EXT	2662	-0-	2662	3419	2662	2			N	-0-				57

DUKE 770				WELL #: 8	RRCID -> 196499	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7616	- 9335					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORN 863				WELL #: 5	RRCID -> 196751	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 795	- 9400					
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-				57
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				57
06	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-				57
07	899 N	885	-0-	-14	-0-	884	2	1	9	N	1	1	8		57
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				57
*09	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-				57

LAURIE 725				WELL #: 6	RRCID -> 196905	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7709	- 9517					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
*09	14B2 EXT	4115	-0-	4115	4115	4115	2			N	-0-				45

BALLARD 325				WELL #: 2	RRCID -> 198669	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8279	- 9614					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
PIPER 719		WELL #:		4	RRCID ->	198674	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8209 - 8996	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1800 N	1663	-0-	-137	-0-	1661	2	2	9	N	2		132
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1593	2	9	9	N	8		140
06	1830 N	1668	-0-	-162	-0-	1664	2	4	9	N	4		144
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	N	1		145
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1653	2	10	9	N	9		154
09	1680 N	1609	-0-	-71	-0-	1602	2	7	9	N	6		160

FRY 338		WELL #:		4VH	RRCID ->	198676	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8800 - 10272	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FRY 338		WELL #:		6	RRCID ->	201580	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8103 - 10096	
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-		124
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-		124
06	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-		124
07	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1045	2	31	9	N	28		152
08	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1019	2	3	9	N	3		155
09	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	1015	2	4	9	N	4		159

KIRK 339		WELL #:		5	RRCID ->	204119	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8722 - 10392	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79 1	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
*09	14B2 EXT	3583	-0-	3583	-0-	3583	2	29	9	N	26		32

WILEY 718		WELL #:		3	RRCID ->	204905	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8050 - 10682	
04	1950 N	1806	-0-	-144	-0-	1764	2	42	9	N	38		205
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2	9	N	2		207
06	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-		207
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1838	2	55	9	N	50		257
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	1835	2	418	9	N	380	385 1	252
*09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1827	2	24	9	N	22	179 1	95

WATERS 328		WELL #:		1	RRCID ->	206525	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8195 - 9475	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHEAT 341		WELL #:		3H	RRCID ->	206706	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8650 - 10142	
04	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	1354	2			N	-0-		33
05	1581 N	1294	-0-	-287	-0-	1294	2			N	-0-		33
06	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2			N	-0-		33
07	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-		33
08	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-		33
*09	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2			N	-0-		33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-		179
05		2170 N	1804	-0-	-366	-0-	1804	2		N	-0-		179
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3	182
07		1860 N	1671	-0-	-189	-0-	1671	2		N	-0-		182
08		1798 N	1615	-0-	-183	-0-	1615	2		N	-0-		182
09		1650 N	1545	-0-	-105	-0-	1543	2	2	9	N	2	184

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517													
04		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-		284
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4	284
06		1470 N	137	-0-	-1333	-0-	137	2		N	-0-	4 8	284
07		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-		284
08		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-		284
*09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		284

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552													
04		1800 N	1695	-0-	-105	-0-	1695	2		N	-0-		87
05		1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1049	2	2	9	N	2	89
06		1800 N	1629	-0-	-171	-0-	1629	2		N	-0-		89
07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-		89
08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1	9	N	1	90
09		1620 N	1221	-0-	-399	-0-	1221	2		N	-0-		90

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292													
04		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2460	2	26	9	N	24	129
05		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2631	2	84	9	N	76	205
06		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2566	2	19	9	N	17	222
07		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2647	2	48	9	N	44	87
08		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2662	2	125	9	N	114	40
*09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2552	2	33	9	N	30	70

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862													
04		1290 N	1072	-0-	-218	-0-	1072	2		N	-0-		172
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-		172
06		1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2		N	-0-		172
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1059	2	103	9	N	94	89
08		1209 N	1014	-0-	-195	-0-	1002	2	12	9	N	11	100
09		1080 N	943	-0-	-137	-0-	882	2	61	9	N	55	155

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
SUESS 816		WELL #:		5H	RRCID ->	210552	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7670 - 9242
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	1708	2	11	9	N	10	210
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1628	2	4	9	N	4	214
06	1860 N	1137	-0-	-723	-0-	1137	2			N	-0-	214
07	1767 N	1583	-0-	-184	-0-	1583	2			N	-0-	214
08	1643 N	1277	-0-	-366	-0-	1276	2	1	9	N	1	38
*09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1248	2	68	9	N	62	100

CROSS 817		WELL #:		3 H	RRCID ->	210559	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7507 - 9302
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2378	2	3	9	N	3	232
05	2356 N	1755	-0-	-601	-0-	1755	2			N	-0-	232
06	2370 N	1670	-0-	-700	-0-	1670	2			N	-0-	232
07	2449 N	2248	-0-	-201	-0-	2239	2	9	9	N	8	240
08	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2728	2	147	9	N	134	82
*09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2446	2	61	9	N	55	137

CAIN 337		WELL #:		3H	RRCID ->	210801	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8335 - 10552
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CASE 516		WELL #:		1H	RRCID ->	211825	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8339 - 10287
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	9	N	4	169
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-	169
06	1950 N	1818	-0-	-132	-0-	1817	2	1	9	N	1	170
07	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	2031	2	2	9	N	2	172
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1996	2	51	9	N	46	34
09	1830 N	1673	-0-	-157	-0-	1669	2	4	9	N	4	38

CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7487 - 10052
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
08	14B2 EXT	1678	-0-	1678	-0-	1678	2			N	-0-	65
*09	14B2 EXT	2619	-0-	2619	-0-	4297	2	39	9	N	35	100

SCHULTZ 717		WELL #:		4H	RRCID ->	212723	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7853 - 10362
04	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1147	2	14	9	N	13	200
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-	200
06	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	1105	2	24	9	N	22	222
07	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1113	2	67	9	N	61	104
08	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	996	2	9	9	N	8	38
09	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	976	2	48	9	N	44	82

SUESS 816		WELL #:		6H	RRCID ->	212725	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7545 - 9287
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
*09	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	2	9	2	N	-0-	53

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
CAIN 337		WELL #: 4H		RRCID -> 212726		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8542 - 10547				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			33
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			33
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			33
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	N	7			40
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1927	2	17	9	N	15			55
09	1590 N	1409	-0-	-181	-0-	1403	2	6	9	N	5			60

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276		WELL #: 3H		RRCID -> 214051		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 8702 - 9542				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROLAND WHEAT 342		WELL #: 5H		RRCID -> 214231		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8493 - 10571				
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			112
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			112
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			112
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	778	2	11	9	N	10			122
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			122
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			122

CROSS 817		WELL #: 6H		RRCID -> 214236		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7690 - 9581				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
*09	14B2 EXT	3903	-0-	3903	3903	3786	2	117	9	N	106			179

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #: 5		RRCID -> 214280		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 8130 - 9445				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER, OLA O.		WELL #: 3		RRCID -> 214480		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7725 - 9754				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUESS 816		WELL #: 7H		RRCID -> 214676		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7597 - 9151				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
CAIN 337		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8580 - 10186		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		6H	RRCID ->	216744	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7707 - 10900		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		3H	RRCID ->	217381	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8055 - 9772		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

SHUTTERLY 954		WELL #:		2H	RRCID ->	220831	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8123 - 9202		
04	1620 N	1531	-0-	-89	-0-	1527	2	4	9	N	4			224
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2	188	1	38
06	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	1584	2	4	9	N	4			42
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	N	10			52
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	N	1			53
09	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1544	2	30	9	N	27			80

WILLIAM, SCHULTZ		WELL #:		3	RRCID ->	220835	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8073 - 9914		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLN		WELL #:		1 H	RRCID ->	224318	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8767 - 9989		
04	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1742	2	52	9	N	47			197
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1941	2	30	9	N	27	189	1	35
06	2070 N	1948	-0-	-122	-0-	1946	2	2	9	N	2			37
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2160	2	14	9	N	13			50
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2099	2	2	9	N	2			52
*09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2088	2	31	9	N	28			80

WATERS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	224890	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8383 - 9502		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
SHUTTERLY 954		WELL #:		3H	RRCID ->	225346	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7904 -	9422		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TYSON, D. R.		WELL #:		2623H	RRCID ->	226230	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7954 -	10427		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPARMAN		WELL #:		5	RRCID ->	226561	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8458 -	9442		
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	2	2	9	N	2				65
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2095	2	2	9	N	2				67
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-				67
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-				67
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-				67
*09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-				67

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		4H	RRCID ->	226793	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7996 -	9998		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JAY D. BARTON ET AL B		WELL #:		3H	RRCID ->	226808	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8066 -	9997		
04	960 N	854	-0-	-106	-0-	718	2	136	9	N	124	191	1		67
05	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	931	2	97	9	N	88				155
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	885	2	83	9	N	75	178	1		52
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	834	2	83	9	N	75				127
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	865	2	136	9	N	124	196	1		55
09	960 N	882	-0-	-78	-0-	803	2	79	9	N	72				127

EPPS		WELL #:		5	RRCID ->	227140	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8441 -	10980		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92				119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119

ROYER		WELL #:		6	RRCID ->	227392	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8422 -	9457		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
SPARMAN		WELL #:		6	RRCID ->	227445	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8615 - 9544		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAINES, GRACE 420		WELL #:		4H	RRCID ->	227794	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 8479 - 9746		
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1304	2	11	9	N	10	47 1	43
05	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-		43
06	1410 N	661	-0-	-749	-0-	661	2			N	-0-		43
07	1364 N	753	-0-	-611	-0-	753	2			N	-0-		43
08	930 N	631	-0-	-299	-0-	631	2			N	-0-		43
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-		43

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		6	RRCID ->	228744	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7572	PERF. 7891 - 10610		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CRUISE 'A' 856		WELL #:		4H	RRCID ->	228810	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 7560 - 9362		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80

ROYER		WELL #:		5	RRCID ->	229388	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 8466 - 9502		
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-		127
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-		127
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3131	2	2	9	N	2		129
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-		129
08	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2651	2	1	9	N	1		130
*09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2963	2	6	9	N	5		135

KING 729		WELL #:		5H	RRCID ->	229521	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7680 - 9592		
04	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4525	2	120	9	N	109		254
05	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4640	2	101	9	N	92	181 1	165
06	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4549	2	79	9	N	72		237
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4572	2	72	9	N	65		302
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4530	2	99	9	N	90	175 1	217
*09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4278	2	70	9	N	64		281

EPPS		WELL #:		6	RRCID ->	229801	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7989	PERF. 8454 - 10536		
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-		102
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-		102
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-		102
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-		102
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-		102
*09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-		102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
BREEN		WELL #:		3793H	RRCID ->	229977	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	8142 - 11690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3000 X	89	-0-	-2911	-0-		89	2	N	-0-			99
05	3100 X	23	-0-	-3077	-0-		23	2	N	-0-			99
06	3000 X	20	-0-	-2980	-0-		20	2	N	-0-			99
07	713 X	4	-0-	-709	-0-		4	2	N	-0-			99
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			99
*09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	51	1	48

HAINES, GRACE 420		WELL #:		5H	RRCID ->	229981	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8140 - 9962			
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-		3121	2	10	9	N	9	100	1	28
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-		2951	2			N	-0-			28
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-		2839	2			N	-0-			28
07	2914 X	2895	-0-	-19	-0-		2891	2	4	9	N	4			32
08	2914 X	2814	-0-	-100	-0-		2808	2	6	9	N	5			37
09	2820 X	2691	-0-	-129	-0-		2691	2			N	-0-			37

KING 729		WELL #:		6H	RRCID ->	230834	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7616 - 9397			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		8H	RRCID ->	230877	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8224 - 11300			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAINES, GRACE 420		WELL #:		6H	RRCID ->	230928	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	9840 - 10342			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILSON UNIT "B"		WELL #:		4890H	RRCID ->	230969	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8106 - 11512			
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		2568	2			N	-0-			114
05	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-		2822	2			N	-0-			114
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-		2711	2	7	9	N	6			120
07	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-		2840	2	11	9	N	10			130
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-		2880	2	6	9	N	5			135
*09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-		2811	2	4	9	N	4			139

CRUISE 'E' 768		WELL #:		7H	RRCID ->	231407	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7480 - 9782			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
HAUSLER, LORAIN E G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4255 2	2 9	N	2			199
05		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4333 2	20 9	N	18	179 1		38
06		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3744 2	4 9	N	4			42
07		3658 X	3521	-0-	-137	-0-	3521 2		N	-0-			42
08		3658 X	3555	-0-	-103	-0-	3555 2		N	-0-			42
*09		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-			42

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774													
04		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1824 2	24 9	N	22			152
05		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	985 2	30 9	N	27			179
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1720 2	11 9	N	10			189
07		1922 N	1536	-0-	-386	-0-	1281 2	255 9	N	232	162 1		259
08		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			259
*09		1740 N	1214	-0-	-526	-0-	1214 2		N	-0-	108 1		151

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790													
04		1860 N	1785	-0-	-75	-0-	1785 2		N	-0-			129
05		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-			129
06		1860 N	1433	-0-	-427	-0-	1433 2		N	-0-			129
07		1860 N	1298	-0-	-562	-0-	1298 2		N	-0-			129
08		1767 N	1384	-0-	-383	-0-	1384 2		N	-0-			129
09		1440 N	1385	-0-	-55	-0-	1385 2		N	-0-			129

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670													
04		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			102
05		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			102
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
PIPER		WELL #:		1690H	RRCID ->	235632	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8364 - 11710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856		WELL #:		5H	RRCID ->	236359	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7600 - 10592				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339		WELL #:		6H	RRCID ->	237582	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8950 - 12255				
04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3693	2	2	9	N	2					152
05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3811	2	2	9	N	2					154
06	3752 X		-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					154
07	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3877	2	143	9	N	130	188	1	1	8	95
08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3885	2	6	9	N	5					100
*09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3673	2	17	9	N	15					115

CRUISE 'E' 768		WELL #:		9H	RRCID ->	238378	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7500 - 9900				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		7887H	RRCID ->	239303	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8007 - 11550				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY		WELL #:		3712H	RRCID ->	240876	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	8252 - 11736				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A		WELL #:		5730H	RRCID ->	242700	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7825 - 11343				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																			
PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947																			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529																			
04	2010	N	1431	-0-	-579	-0-	-0-	1407	2	24	9	N	22						241
05	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	-0-	1367	2	26	9	N	24	2	8				263
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	2320	2	28	9	N	25						288
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2518	2	55	9	N	50	188	1				150
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	2	28	9	N	25						175
*09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	2179	2	205	9	N	186	181	1				180

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-						15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-						15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-						15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-						15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-						15
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-						15

PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373																			
04	14B2	EXT	180	-0-	180	-0-	-0-	180	3	2	177	9	N	161					319
05	14B2	EXT	3119	-0-	3119	-0-	-0-	3299	2774	2	345	9	N	314	178	1			455
06	14B2	EXT	3636	-0-	3636	-0-	-0-	6935	3283	2	353	9	N	321	364	1			412
07	T. A.		3816	-0-	3816	-0-	-0-	10751	3490	2	326	9	N	296	357	1			351
08	14628	X	3877	-0-	-10751	-0-	-0-	-0-	3617	2	260	9	N	236	365	1			222
*09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3148	2	241	9	N	219	355	1			86

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
VESTER, MARTHA 617		WELL #:		1	RRCID ->	258059	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	9302 PERF. 7760 - 9038					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROXIE 282		WELL #:		2 H	RRCID ->	258825	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	7004 PERF. 8831 - 12565					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VESTER, MARTHA 617		WELL #:		2H	RRCID ->	260628	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7860 PERF. 8163 - 11945					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELISE 286		WELL #:		4H	RRCID ->	265070	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	8238 PERF. 8640 - 12881					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				188	1	-0-				86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

PARKER 618		WELL #:		3H	RRCID ->	265205	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7812 PERF. 8145 - 11545					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROXIE 282		WELL #:		3 H	RRCID ->	265276	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8386 PERF. 8641 - 13040					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

KATY		WELL #:		2285H	RRCID ->	265456	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8358 PERF. 8674 - 12285					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	910 2	79 9	N	72	190 1		52
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1109 2	94 9	N	85			137
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1156 2	66 9	N	60	120 1		77
07		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1151 2	55 9	N	50			127
08		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 2		N	-0-	15 1		112
*09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1143 2	155 9	N	141	178 1		75

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353													
04		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2877 2	151 9	N	137	182 1		149
05		3007 X	2190	-0-	-817	-0-	2035 2	155 9	N	141	183 1		107
06		2910 X	2125	-0-	-785	-0-	2061 2	64 9	N	58			165
07		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			165
08		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	131	177 1		119
*09		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3033 2	88 9	N	80			199

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738													
04		2520 X	1024	-0-	-1496	-0-	988 2	36 9	N	33			125
05		2604 X	988	-0-	-1616	-0-	945 2	43 9	N	39			164
06		2520 X	832	-0-	-1688	-0-	785 2	47 9	N	43			207
07		2604 X	118	-0-	-2486	-0-	118 2		N	-0-			207
08		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2275 2	230 9	N	209	187 1	4 8	225
*09		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2363 2	98 9	N	89	179 1	1 8	134

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641													
04		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2837 2	114 9	N	104	181 1		130
05		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2781 2	188 9	N	171	180 1	4 8	117
06		3120 X	2898	-0-	-222	-0-	2630 2	268 9	N	244	177 1		184
07		3193 X	2781	-0-	-412	-0-	2632 2	149 9	N	135	179 1		140
08		3193 X	1628	-0-	-1565	-0-	1478 2	150 9	N	136	218 1		58
*09		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2835 2	141 9	N	128	109 1		77

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019													
04		3240 X	1849	-0-	-1391	-0-	1846 2	3 9	N	3			73
05		3348 X	1290	-0-	-2058	-0-	1280 2	10 9	N	9			82
06		3240 X	984	-0-	-2256	-0-	984 2		N	-0-			82
07		3069 X	822	-0-	-2247	-0-	822 2		N	-0-			82
08		2542 X	674	-0-	-1868	-0-	674 2		N	-0-			82
*09		1860 X	1003	-0-	-857	-0-	984 2	19 9	N	17			99

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100													
04		2340 X	2165	-0-	-175	-0-	2126 2	39 9	N	35			174
05		2418 X	2232	-0-	-186	-0-	2166 2	66 9	N	60	175 1	2 8	57
06		2340 N	2103	-0-	-237	-0-	2061 2	42 9	N	38			95
07		2232 N	2214	-0-	-18	-0-	2142 2	72 9	N	65	100 1		60
08		2232 N	2049	-0-	-183	-0-	2019 2	30 9	N	27			87
*09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2051 2	77 9	N	70	102 1		55

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		DR TYSON		WELL #: 4623H		RRCID -> 266373	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 7735	PERF. 8218	- 12467		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5074 2	132 9	N	120	183 1	104
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5387 2	124 9	N	113		217
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5452 2	114 9	N	104	184 1	137
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5375 2	117 9	N	106	178 1	65
08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6323 2	123 9	N	112		177
*09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5253 2	131 9	N	119	179 1	117

GRAVES		WELL #: 8530H		RRCID -> 266392		COMPL. DATE 07/18/2011			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070			
04	2310	X	1869	-0-	-441	-0-	1720 2	149 9	N	135	186 1	158
05	2387	X	1640	-0-	-747	-0-	1550 2	90 9	N	82		240
06	2520	X	1246	-0-	-1274	-0-	1184 2	62 9	N	56	180 1	116
07	2108	X	405	-0-	-1703	-0-	399 2	6 9	N	5		121
08	2108	X	24	-0-	-2084	-0-	24 2		N	-0-		121
*09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	1	1 8	121

ELISE 286		WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453			
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	1825 2	305 9	N	277	200 1	236
05	1726	N	1725	-0-	-1	-0-	1647 2	78 9	N	71	180 1	123
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1890 2	121 9	N	110	4 8	233
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2209 2	94 9	N	85	179 1	139
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2252 2	80 9	N	73		212
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2127 2	64 9	N	58	162 1	108

ELISE 286		WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960			
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	2954 2	424 9	N	385	376 1	171
05	3379	X	1449	-0-	-1930	-0-	1443 2	6 9	N	5		176
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-			N	56	184 1	48
07	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	2823 2	362 9	N	329	177 1	200
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	3897 2	550 9	N	500	571 1	127
*09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	3998 2	418 9	N	380	332 1	175

DAISY GRAVES		WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774			
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2005 2	111 9	N	101	185 1	60
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1977 2	88 9	N	80		140
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1914 2	109 9	N	99		239
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1895 2	90 9	N	82	171 1	150
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1648 2	81 9	N	74	149 1	75
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1628 2	86 9	N	78	61 1	92

KATY		WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095			
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2518 2	138 9	N	125		245
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2648 2	144 9	N	131	181 1	195
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2732 2	84 9	N	76	182 1	89
07	3100	N	3177	-0-	77	77	3047 2	130 9	N	118		207
08	3100	N	3237	-0-	137	214	3127 2	110 9	N	100	178 1	129
*09	3000	N	3087	-0-	87	301	2990 2	97 9	N	88		217

DAISY GRAVES 529		WELL #: 4H		RRCID -> 266707		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780			
04	2130	X	1012	-0-	-1118	-0-	835 2	177 9	N	161	182 1	144
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3108 2	184 9	N	167		311
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3191 2	164 9	N	149	378 1	82
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3220 2	131 9	N	119	1 8	200
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3094 2	120 9	N	109	188 1	120
*09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2853 2	143 9	N	130	192 1	58

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
GRAVES		WELL #: 9530H		RRCID -> 267108	COMPL. DATE 01/20/2012	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 8824	- 12655		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	641 2	288 9	N	262		332
05	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1204 2	243 9	N	221		553
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1509 2	308 9	N	280	330 1	503
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1498 2	65 9	N	59	349 1	212
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1349 2	154 9	N	140	187 1	165
*09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1640 2	150 9	N	136	119 1	182

DOYLE, J.B.		WELL #: 17H		RRCID -> 267715	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH	7777	PERF. 8490	- 12789		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 9703H		RRCID -> 267788	COMPL. DATE 08/28/2012	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 8252	- 12423		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-

GRAVES		WELL #: 11H		RRCID -> 268352	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 8534	- 12290		
04	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6234 2	264 9	N	240	199 1	235
05	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	4991 2	263 9	N	239	180 1	294
06	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6429 2	326 9	N	296	356 1	234
07	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	6855 2	374 9	N	340	355 1	218
08	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	6979 2	349 9	N	317	356 1	178
*09	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6432 2	290 9	N	264	190 1	252

SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 4628H		RRCID -> 268477	COMPL. DATE 09/26/2012	TOTAL DEPTH	7718	PERF. 8173	- 11982		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BATTIN 528		WELL #: 4HR		RRCID -> 268479	COMPL. DATE 08/18/2012	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 8615	- 13086		
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3565 2	311 9	N	283	369 1	128
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4049 2	63 9	N	57		185
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3659 2	172 9	N	156	187 1	154
07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4044 2	103 9	N	94	176 1	72
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3401 2	64 9	N	58		130
*09	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-	95 1	35

KATY		WELL #: 3285H		RRCID -> 268535	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8755	- 13031		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
GRAY 683		WELL #:		1H	RRCID ->	268700	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7850 - 11866			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
04		6000 X	5154	-0-	-846	-0-	5030	2	124	9	N	113	183	1	112
05		5983 X	5298	-0-	-685	-0-	5050	2	248	9	N	225	198	1	139
06		6060 X	5255	-0-	-805	-0-	5070	2	185	9	N	168	187	1	120
07		5983 X	5290	-0-	-693	-0-	5085	2	205	9	N	186	179	1	127
08		5983 X	5321	-0-	-662	-0-	5088	2	233	9	N	212	190	1	147
09		5250 X	5068	-0-	-182	-0-	4880	2	188	9	N	171	188	1	130

SCHULTZ 783		WELL #:		1H	RRCID ->	269467	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8010 - 12250			
04		3420 X	2460	-0-	-960	-0-	2413	2	47	9	N	43			195
05		3534 X	2790	-0-	-744	-0-	2736	2	54	9	N	49			244
06		3060 X	2684	-0-	-376	-0-	2639	2	45	9	N	41	196	1	89
07		2821 X	2722	-0-	-99	-0-	2660	2	62	9	N	56			145
08		2821 X	2748	-0-	-73	-0-	2686	2	62	9	N	56	1	8	200
*09		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2714	2	67	9	N	61	181	1	80

REBA N MILLER		WELL #:		14H	RRCID ->	273722	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8125 - 12395			
04		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3364	2	155	9	N	141	194	1	154
05		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3272	2	172	9	N	156	181	1	129
06		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3044	2	143	9	N	130			259
07		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1578	2	77	9	N	70	180	1	149
08		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			149
09		570 X	14	-0-	-556	-0-	14	2			N	-0-			149

GRAVES		WELL #:		10H	RRCID ->	273966	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8608 - 12400			
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

PARNELL RANCH 165		WELL #:		2H	RRCID ->	274206	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	9112 - 13483			
04		1800 X	278	-0-	-1522	-0-	270	2	8	9	N	7			242
05		1767 X	1374	-0-	-393	-0-	1124	2	250	9	N	227	197	1	272
06		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2056	2	262	9	N	238	375	1	135
07		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1898	2	215	9	N	195	188	1	142
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1706	2	160	9	N	145	178	1	107
*09		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2095	2	168	9	N	153	160	1	100

JONES TRUST 272		WELL #:		2H	RRCID ->	276332	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	9065 - 13270			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		4627H	RRCID ->	276339	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8168 - 11979			
04		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3295	2	332	9	N	302	383	1	200
05		4123 X	3918	-0-	-205	-0-	3596	2	322	9	N	293	379	1	114
06		4020 X	3491	-0-	-529	-0-	3202	2	289	9	N	263	179	1	198
07		4092 X	3784	-0-	-308	-0-	3469	2	315	9	N	286	177	1	306
08		4092 X	3648	-0-	-444	-0-	3391	2	257	9	N	234	375	1	163
09		3780 X	3649	-0-	-131	-0-	3363	2	286	9	N	260	180	1	241

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2379 X	2379	-0-	-0-	1990	2	389	9	N	354	529	1	142
05		2387 X	2031	-0-	-356	1786	2	245	9	N	223	180	1	183
06		2310 X	1163	-0-	-1147	1065	2	98	9	N	89	177	1	95
07		2449 X	1185	-0-	-1264	1036	2	149	9	N	135			230
08		2449 X	2105	-0-	-344	1782	2	323	9	N	294	354	1	169
09		2370 X	2142	-0-	-228	1861	2	281	9	N	255	178	1	245

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770														
04		3000 N	4601	-0-	1601	4012	2	589	9	N	535	438	1	192
05		3100 N	4217	-0-	1117	2718	2	428	9	N	389	264	1	292
06		3000 N	3072	-0-	72	2790	2	306	9	N	278	360	1	210
07		6159 X	3369	-0-	-2790	3033	2	336	9	N	305	366	1	147
08		3774 X	3774	-0-	-0-	3500	2	274	9	N	249	341	1	55
*09		3983 X	3983	-0-	-0-	3709	2	274	9	N	249	185	1	119

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100														
04		450 N	362	-0-	-88	305	2	57	9	N	52			162
05		591 N	591	-0-	-0-	493	2	98	9	N	89			251
06		930 N	807	-0-	-123	503	2	304	9	N	276	362	1	165
07		599 N	599	-0-	-0-	516	2	83	9	N	75	158	1	82
08		654 N	654	-0-	-0-	488	2	166	9	N	151	178	1	55
09		810 N	512	-0-	-298	416	2	96	9	N	87			142

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206														
04		2294 X	2294	-0-	-0-	1941	2	353	9	N	321	180	1	281
05		2488 X	2488	-0-	-0-	2288	2	200	9	N	182	361	1	100
06		2800 X	2800	-0-	-0-	2480	2	320	9	N	291	179	1	212
07		3113 X	3113	-0-	-0-	2865	2	248	9	N	225	179	1	257
08		2772 X	2772	-0-	-0-	2507	2	265	9	N	241	359	1	137
*09		2601 X	2601	-0-	-0-	2326	2	275	9	N	250	179	1	207

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968														
04		2730 X	2701	-0-	-29	2546	2	155	9	N	141	185	1	105
05		2336 N	2336	-0-	-0-	2290	2	46	9	N	42			147
06		2820 X	2063	-0-	-757	1954	2	109	9	N	99	178	1	68
07		2790 N	2086	-0-	-704	1975	2	111	9	N	101			169
08		2325 N	1856	-0-	-469	1757	2	99	9	N	90	174	1	85
09		2070 N	1710	-0-	-360	1610	2	100	9	N	91	99	1	77

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471														
04		2160 X	1682	-0-	-478	1527	2	155	9	N	141			227
05		2232 X	1998	-0-	-234	1849	2	149	9	N	135	190	1	172
06		1860 N	334	-0-	-1526	305	2	29	9	N	26	102	1	96
07		3100 N	3504	-0-	404	404	2	248	9	N	225	187	1	134
08		3100 N	4211	-0-	1111	1515	2	197	9	N	179	181	1	132
*09		3000 N	3873	-0-	873	2388	2	215	9	N	195	193	1	134

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2910 X	2848	-0-	-62	-0-	2682 2	166 9	N	151	184 1		97
05		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	2769 2	469 9	N	426	369 1		154
06		3210 X	2902	-0-	-308	-0-	2783 2	119 9	N	108	180 1		82
07		3007 X	2720	-0-	-287	-0-	2597 2	123 9	N	112	112 1		82
08		3224 X	2029	-0-	-1195	-0-	1856 2	173 9	N	157	186 1		53
09		3120 X	2084	-0-	-1036	-0-	2010 2	74 9	N	67			120

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150													
04		2670 X	1952	-0-	-718	-0-	1812 2	140 9	N	127	181 1		90
05		2697 X	2078	-0-	-619	-0-	1934 2	144 9	N	131			221
06		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2449 2	113 9	N	103	256 1		68
07		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2161 2	132 9	N	120			188
08		2077 N	1987	-0-	-90	-0-	1885 2	102 9	N	93	177 1		104
09		2550 N	2360	-0-	-190	-0-	2235 2	125 9	N	114	79 1		139

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023													
04		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1822 2	150 9	N	136	191 1		139
05		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1820 2	117 9	N	106			245
06		2220 N	1815	-0-	-405	-0-	1729 2	86 9	N	78	181 1		142
07		2046 N	1710	-0-	-336	-0-	1642 2	68 9	N	62			204
08		1922 N	1505	-0-	-417	-0-	1424 2	81 9	N	74	178 1		100
*09		1830 N	1417	-0-	-413	-0-	1350 2	67 9	N	61	106 1		55

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	358	356 1	2 8	-0-
08		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2723 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*09		3000 N	3743	-0-	743	743	3215 2	528 9	N	480	365 1	1 8	114

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854													
04		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1845 2	100 9	N	91			185
05		1798 X	1485	-0-	-313	-0-	1409 2	76 9	N	69	189 1		65
06		1890 N	1621	-0-	-269	-0-	1436 2	185 9	N	168	188 1		45
07		2015 N	1428	-0-	-587	-0-	1358 2	70 9	N	64			109
08		1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1309 2	73 9	N	66			175
09		1620 N	1443	-0-	-177	-0-	1380 2	63 9	N	57	188 1	1 8	43

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875													
04		2310 N	1805	-0-	-505	-0-	1728 2	77 9	N	70	190 1		77
05		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2396 2	206 9	N	187	182 1		82
06		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2508 2	57 9	N	52			134
07		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2344 2	140 9	N	127			261
08		2387 N	2104	-0-	-283	-0-	2023 2	81 9	N	74	180 1		155
09		2310 N	2055	-0-	-255	-0-	2000 2	55 9	N	50	1 8		204

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68 1		54

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265																	
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-					N	-0-				27
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-				27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				28
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	-0-	3762	2	64	9	N	58	1	8		85
*09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2	17	9	N	15				100

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397																	
04	3000	N	4301	-0-	1301	1918	4258	2	43	9	N	39	179	1			114
05	3100	N	4260	-0-	1160	3078	4144	2	116	9	N	105					219
06	5825	X	2747	-0-	-3078	-0-	2584	2	163	9	N	148	163	1			204
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2315	2	121	9	N	110	186	1	1	8	127
08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2246	2	149	9	N	135	135	1			127
*09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2514	2	149	9	N	135	1	8			261

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547																	
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4044	2	333	9	N	303	191	1			244
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4167	2	297	9	N	270	370	1	2	8	142
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	2983	2	252	9	N	229	179	1			192
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3064	2	198	9	N	180	188	1			184
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3076	2	173	9	N	157	242	1			99
*09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2509	2	179	9	N	163	184	1	1	8	77

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035																	
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3731	2	130	9	N	118	191	1			122
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3336	2	164	9	N	149	198	1			73
06	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	2923	2	112	9	N	102					175
07	3224	X	2930	-0-	-294	-0-	2823	2	107	9	N	97	167	1			105
08	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	3096	2	106	9	N	96	40	1	1	8	160
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3052	2	119	9	N	108	108	1			160

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040																	
04	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	3437	2	141	9	N	128	190	1			212
05	4092	X	3731	-0-	-361	-0-	3580	2	151	9	N	137	190	1			159
06	4050	X	3497	-0-	-553	-0-	3385	2	112	9	N	102	179	1			82
07	3968	X	3697	-0-	-271	-0-	3585	2	112	9	N	102					184
08	3968	X	3601	-0-	-367	-0-	3490	2	111	9	N	101	196	1			89
*09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3561	2	121	9	N	110	73	1	1	8	125

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491																	
04	3150	X	233	-0-	-2917	-0-	188	2	45	9	N	41	181	1			95
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-	-0-					N	9	2	8		102
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-	-0-					N	-0-	59	1		43
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-					N	-0-				43
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-					N	-0-				43
*09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-				43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2604	2	88	9	N	80	184	1		73
05		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2664	2	67	9	N	61				134
06		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2668	2	129	9	N	117				251
07		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2783	2	80	9	N	73	180	1		144
08		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2661	2	154	9	N	140	197	1		87
*09		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2728	2	139	9	N	126	1	8		212

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782																
04		1260 N	985	-0-	-275	-0-	878	2	107	9	N	97	186	1		224
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				38
06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				38
07		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	773	2	259	9	N	235	3	8		289
08		3100 N	4207	-0-	1107	1107	3720	2	487	9	N	443	542	1	6	184
*09		3000 N	4015	-0-	1015	2122	3760	2	255	9	N	232	191	1		225

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
*09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				72

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854																
04		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1344	2	52	9	N	47	180	1		102
05		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	1977	2	186	9	N	169				271
06		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2216	2	169	9	N	154	183	1		242
07		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2487	2	128	9	N	116	168	1		190
08		3100 N	3121	-0-	21	21	2810	2	311	9	N	283	380	1	1	92
*09		2985 N	2964	-0-	-21	-0-	2829	2	135	9	N	123				215

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941																
04		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-				272
05		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-				272
06		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-				272
07		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-				272
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638																
04		6210 X	5556	-0-	-654	-0-	5209	2	347	9	N	315	190	1		263
05		6417 X	5401	-0-	-1016	-0-	5098	2	303	9	N	275	180	1	9	349
06		6210 X	4369	-0-	-1841	-0-	4152	2	217	9	N	197	366	1		180
07		5952 X	5558	-0-	-394	-0-	5298	2	260	9	N	236	187	1		229
08		5952 X	5489	-0-	-463	-0-	5224	2	265	9	N	241	373	1	1	96
09		5550 X	4779	-0-	-771	-0-	4564	2	215	9	N	195	98	1	1	192

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
PEYTON RANCH 417		WELL #:		4H	RRCID ->	278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8462	- 12576
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8162	2	45	9	N	41		150
05	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8249	2	100	9	N	91	190 1	30
06	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7832	2	33	9	N	30		60
07	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8065	2	22	9	N	20		80
08	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6846	2	23	9	N	21	68 1	32
*09	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6068	2	11	9	N	10	1 8	42

PEYTON RANCH 417		WELL #:		5H	RRCID ->	278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444	- 12556
04	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-		114
05	5859 X	5856	-0-	-3	-0-	5856	2			N	-0-		114
06	5670 X	4706	-0-	-964	-0-	4706	2			N	-0-		114
07	5859 X	4857	-0-	-1002	-0-	4857	2			N	-0-		114
08	5859 X	4481	-0-	-1378	-0-	4480	2	1	9	N	1	1 8	114
*09	5670 X	4517	-0-	-1153	-0-	4503	2	14	9	N	13		127

REBA N MILLER		WELL #:		13H	RRCID ->	279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185	- 12750
04	5490 X	2299	-0-	-3191	-0-	2197	2	102	9	N	93		185
05	5518 X	3371	-0-	-2147	-0-	3250	2	121	9	N	110	4 8	291
06	5310 X	3872	-0-	-1438	-0-	3704	2	168	9	N	153	180 1	264
07	5239 X	245	-0-	-4994	-0-	239	2	6	9	N	5	2 8	267
08	5239 X	1727	-0-	-3512	-0-	1534	2	193	9	N	175	194 1	227
*09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	3799	2	498	9	N	453	551 1	115

ROXIE 282		WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775	- 12589
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84

WHEAT 252		WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045	- 13064
04	3210 X	2415	-0-	-795	-0-	2269	2	146	9	N	133	182 1	150
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3366	2	222	9	N	202	180 1	172
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3189	2	142	9	N	129	196 1	105
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3161	2	162	9	N	147	180 1	72
08	3596 X	2821	-0-	-775	-0-	2703	2	118	9	N	107	66 1	112
09	3480 X	2533	-0-	-947	-0-	2314	2	219	9	N	199	181 1	130

HAGER TRUST 616		WELL #:		4H	RRCID ->	279070	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8501	- 13036
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3434	2	112	9	N	102	190 1	139
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3016	2	147	9	N	134	2 8	271
06	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2929	2	120	9	N	109	190 1	190
07	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2829	2	110	9	N	100	178 1	112
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2734	2	95	9	N	86	1 8	197
*09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2518	2	80	9	N	73	174 1	95

HAGER TRUST 616		WELL #:		5H	RRCID ->	279071	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8548	- 12972
04	2730 X	1509	-0-	-1221	-0-	1415	2	94	9	N	85		145
05	2821 X	1890	-0-	-931	-0-	1789	2	101	9	N	92		237
06	2730 X	1775	-0-	-955	-0-	1663	2	112	9	N	102	180 1	159
07	2139 X	1767	-0-	-372	-0-	1676	2	91	9	N	83		242
08	2139 X	1450	-0-	-689	-0-	1399	2	51	9	N	46	178 1	110
09	1830 X	249	-0-	-1581	-0-	238	2	11	9	N	10	73 1	47

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		DOYLE, ROBERT B.		WELL #: RRCID -> 279746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6194H		RRCID -> 279847		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 8164 - 12168	
04	3090 X	2920	-0-	-170	-0-	2746 2	174 9	N	158	182 1	173
05	3193 X	3073	-0-	-120	-0-	2933 2	140 9	N	127	179 1	121
06	3300 X	3040	-0-	-260	-0-	2896 2	144 9	N	131	182 1	70
07	3317 X	2869	-0-	-448	-0-	2748 2	121 9	N	110		180
08	3317 X	3222	-0-	-95	-0-	3109 2	113 9	N	103	197 1	86
*09	3030 X	2334	-0-	-696	-0-	2245 2	89 9	N	81		167

GRAVES		WELL #: 12H		RRCID -> 279849		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 8501 - 12718	
04	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	9913 2	502 9	N	456	762 1	78
05	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	11649 2	602 9	N	547	377 1	248
06	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	12433 2	595 9	N	541	556 1	233
07	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	13518 2	578 9	N	525	554 1	202
08	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	13850 2	527 9	N	479	554 1	125
*09	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	13461 2	580 9	N	527	371 1	277

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 7076H		RRCID -> 279850		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8161 - 12680	
04	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5694 2	204 9	N	185	181 1	192
05	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5759 2	190 9	N	173	190 1	175
06	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5618 2	229 9	N	208	178 1	205
07	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	5781 2	249 9	N	226	177 1	253
08	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5666 2	216 9	N	196	197 1	248
*09	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4939 2	184 9	N	167	178 1	233

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 5707H		RRCID -> 280315		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 7769		PERF. 8444 - 12694	
04	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2521 2	272 9	N	247	200 1	237
05	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	2773 2	282 9	N	256	371 1	122
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2681 2	270 9	N	245	195 1	172
07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3101 2	336 9	N	305	368 1	109
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	2931 2	276 9	N	251	196 1	164
*09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2833 2	213 9	N	194	180 1	177

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6198H		RRCID -> 280319		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7846		PERF. 8377 - 12448	
04	4500 X	4250	-0-	-250	-0-	3933 2	317 9	N	288	181 1	247
05	4402 X	4203	-0-	-199	-0-	3941 2	262 9	N	238	360 1	125
06	4650 X	3954	-0-	-696	-0-	3693 2	261 9	N	237	188 1	174
07	4557 X	3906	-0-	-651	-0-	3724 2	182 9	N	165	179 1	160
08	4557 X	3990	-0-	-567	-0-	3792 2	198 9	N	180	178 1	162
09	4260 X	3907	-0-	-353	-0-	3684 2	223 9	N	203	179 1	185

KING 552		WELL #: 1H		RRCID -> 280345		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 8163 - 12215	
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		62
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		62
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
*09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1380 N	1312	-0-	-68	-0-	-0-	1215	2	97	9	N	240
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2	206	9	N	242
06		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2	282	9	N	174
07		1364 N	1233	-0-	-131	-0-	-0-	1077	2	156	9	N	132
08		1364 N	1334	-0-	-30	-0-	-0-	1106	2	228	9	N	160
09		1380 N	1287	-0-	-93	-0-	-0-	1055	2	232	9	N	169

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166													
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	99
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911													
04		6420 X	4855	-0-	-1565	-0-	-0-	4842	2	13	9	N	110
05		6634 X	4398	-0-	-2236	-0-	-0-	4374	2	24	9	N	132
06		6420 X	5540	-0-	-880	-0-	-0-	5503	2	37	9	N	166
07		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	-0-	5388	2	44	9	N	206
08		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	-0-	5303	2	44	9	N	74
09		5550 X	4847	-0-	-703	-0-	-0-	4814	2	33	9	N	104

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114													
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2	89	9	N	190
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2	98	9	N	279
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2	98	9	N	189
07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2	100	9	N	100
08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2	98	9	N	189
*09		1170 N	911	-0-	-259	-0-	-0-	839	2	72	9	N	77

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251													
04		5880 X	250	-0-	-5630	-0-	-0-	239	2	11	9	N	194
05		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	-0-	8896	2	242	9	N	224
06		4440 X	4392	-0-	-48	-0-	-0-	4150	2	242	9	N	85
07		868 X	361	-0-	-507	-0-	-0-	354	2	7	9	N	91
08		9145 X	6293	-0-	-2852	-0-	-0-	6092	2	201	9	N	84
*09		8850 X	5508	-0-	-3342	-0-	-0-	5319	2	189	9	N	76

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337													
04		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	-0-	6383	2	210	9	N	147
05		6665 X	6335	-0-	-330	-0-	-0-	6130	2	205	9	N	151
06		6870 X	5988	-0-	-882	-0-	-0-	5793	2	195	9	N	140
07		6820 X	6346	-0-	-474	-0-	-0-	6167	2	179	9	N	133
08		6820 X	5606	-0-	-1214	-0-	-0-	5445	2	161	9	N	98
09		6600 X	5661	-0-	-939	-0-	-0-	5483	2	178	9	N	80

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	3100 N	4307	-0-	1207	1207	4111	2	196	9	N	178	177	1	1	8	164
*09	3000 N	3972	-0-	972	2179	3804	2	168	9	N	153	179	1	1	8	137

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

04	4590 X	4009	-0-	-581	-0-	3689	2	320	9	N	291	370	1			262
05	4743 X	3737	-0-	-1006	-0-	3434	2	303	9	N	275	361	1			176
06	4830 X	2796	-0-	-2034	-0-	2556	2	240	9	N	218	184	1			210
07	4650 X	3378	-0-	-1272	-0-	3073	2	305	9	N	277	372	1	2	8	113
08	4650 X	2557	-0-	-2093	-0-	2355	2	202	9	N	184	187	1	3	8	107
*09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3757	2	296	9	N	269	183	1	5	8	188

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

04	6570 X	6342	-0-	-228	-0-	6037	2	305	9	N	277	182	1			240
05	6758 X	6603	-0-	-155	-0-	6322	2	281	9	N	255	361	1			134
06	6480 X	6354	-0-	-126	-0-	6072	2	282	9	N	256	188	1			202
07	6541 X	6461	-0-	-80	-0-	6175	2	286	9	N	260	357	1	1	8	104
08	6603 X	6201	-0-	-402	-0-	5949	2	252	9	N	229	186	1			147
09	6390 X	5014	-0-	-1376	-0-	4874	2	140	9	N	127	185	1			89

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2594	2	88	9	N	80					322
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2505	2	100	9	N	91	181	1			232
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2637	2	61	9	N	55					287
07	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2874	2	68	9	N	62	177	1			172
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2317	2	97	9	N	88	189	1	1	8	70
*09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2320	2	79	9	N	72					142

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

04	8250 X	6889	-0-	-1361	-0-	6871	2	18	9	N	16					170
05	8122 X	7028	-0-	-1094	-0-	7028	2			N	-0-					170
06	7860 X	6365	-0-	-1495	-0-	6354	2	11	9	N	10					180
07	8122 X	6506	-0-	-1616	-0-	6496	2	10	9	N	9					189
08	8122 X	4581	-0-	-3541	-0-	4568	2	13	9	N	12	110	1	1	8	90
09	6900 X	2723	-0-	-4177	-0-	2719	2	4	9	N	4					94

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

04	3810 X	3064	-0-	-746	-0-	3016	2	48	9	N	44	191	1			63
05	3937 X	3257	-0-	-680	-0-	3216	2	41	9	N	37					100
06	3810 X	2655	-0-	-1155	-0-	2640	2	15	9	N	14					114
07	3534 X	2845	-0-	-689	-0-	2762	2	83	9	N	75					189
08	3534 X	2546	-0-	-988	-0-	2470	2	76	9	N	69	178	1			80
09	3150 X	3006	-0-	-144	-0-	2918	2	88	9	N	80	1	8			159

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
HARRY PARKER 697		WELL #:		5H	RRCID ->	281302	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8131 - 12402
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	5430 X	5279	-0-	-151	-0-	4829 2	450 9	N	409	374 1		223
05	5611 X	5196	-0-	-415	-0-	4843 2	353 9	N	321	370 1		174
06	5430 X	4964	-0-	-466	-0-	4671 2	293 9	N	266	169 1		271
07	5456 X	4750	-0-	-706	-0-	4445 2	305 9	N	277	376 1		172
08	5456 X	4121	-0-	-1335	-0-	3853 2	268 9	N	244	192 1	1 8	223
09	5280 X	3956	-0-	-1324	-0-	3682 2	274 9	N	249	367 1	1 8	104

PRICE, WILLIS D		WELL #:		5341H	RRCID ->	281303	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8408 - 11040
04	4800 X	4176	-0-	-624	-0-	3772 2	404 9	N	367	573 1		99
05	4960 X	4428	-0-	-532	-0-	3729 2	699 9	N	635	567 1		167
06	4800 X	3956	-0-	-844	-0-	3388 2	568 9	N	516	374 1		309
07	4960 X	4040	-0-	-920	-0-	3512 2	528 9	N	480	561 1	1 8	227
08	4960 X	3913	-0-	-1047	-0-	3488 2	425 9	N	386	366 1	1 8	246
*09	4290 X	3828	-0-	-462	-0-	3344 2	484 9	N	440	534 1		152

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		6204H	RRCID ->	281304	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	8205 - 12375
04	4590 X	4290	-0-	-300	-0-	3961 2	329 9	N	299	181 1		282
05	4743 X	4236	-0-	-507	-0-	3963 2	273 9	N	248	361 1		169
06	4620 X	4409	-0-	-211	-0-	4133 2	276 9	N	251	347 1		73
07	4557 X	4500	-0-	-57	-0-	4225 2	275 9	N	250	183 1		140
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4590 2	267 9	N	243	178 1	1 8	204
*09	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4342 2	349 9	N	317	373 1	1 8	147

PRICE, WILLIS D		WELL #:		6205H	RRCID ->	281305	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8140 - 12315
04	3300 X	2837	-0-	-463	-0-	2664 2	173 9	N	157	189 1		132
05	3410 X	2874	-0-	-536	-0-	2718 2	156 9	N	142	180 1		94
06	3240 X	2633	-0-	-607	-0-	2484 2	149 9	N	135	172 1		57
07	3131 X	2590	-0-	-541	-0-	2456 2	134 9	N	122			179
08	3131 X	2709	-0-	-422	-0-	2599 2	110 9	N	100	179 1		100
*09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2892 2	182 9	N	165	194 1	1 8	70

BATTIN 528		WELL #:		5H	RRCID ->	281735	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8913 - 13477
04	4650 X	4216	-0-	-434	-0-	3747 2	469 9	N	426	561 1		146
05	4774 X	4595	-0-	-179	-0-	4136 2	459 9	N	417	191 1	2 8	370
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4446 2	510 9	N	464	551 1		283
07	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4562 2	455 9	N	414	541 1	1 8	155
08	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	4589 2	439 9	N	399	359 1	1 8	194
09	4950 X	4844	-0-	-106	-0-	4426 2	418 9	N	380	381 1	1 8	192

DAISY GRAVES		WELL #:		7529H	RRCID ->	281746	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8460 - 12769
04	12750 X	11195	-0-	-1555	-0-	10620 2	575 9	N	523	547 1		235
05	12803 X	11487	-0-	-1316	-0-	10903 2	584 9	N	531	367 1		399
06	12060 X	11067	-0-	-993	-0-	10526 2	541 9	N	492	547 1		344
07	11966 X	11140	-0-	-826	-0-	10622 2	518 9	N	471	551 1		264
08	11966 X	11260	-0-	-706	-0-	10704 2	556 9	N	505	532 1	1 8	236
09	11190 X	10757	-0-	-433	-0-	10229 2	528 9	N	480	554 1	1 8	161

PRICE, WD -B-		WELL #:		6213H	RRCID ->	281755	COMPL. DATE	09/15/2016	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8192 - 12359
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
PRICE, WD -B-		WELL #: 6212H		RRCID -> 281757		COMPL. DATE 09/14/2016		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 8138		- 12382		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5304	2	450	9	N	409	693	1	105
05	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	5865	2	367	9	N	334	182	1	257
06	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5745	2	235	9	N	214	369	1	102
07	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	5757	2	531	9	N	483	358	1	227
08	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	5862	2	349	9	N	317	374	1	169
*09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	5710	2	360	9	N	327	364	1	132

SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 6H		RRCID -> 281887		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8880		- 11665		
04	5130 X	5127	-0-	-3	-0-	4915	2	212	9	N	193	189	1	208
05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5516	2	228	9	N	207	179	1	236
06	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	5862	2	217	9	N	197	187	1	246
07	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5739	2	239	9	N	217	354	1	107
08	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6151	2	228	9	N	207	190	1	121
*09	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5112	2	223	9	N	203	177	1	140

WHEAT 252		WELL #: 2H		RRCID -> 281889		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8787		- 13225		
04	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2634	2	171	9	N	155	188	1	192
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2686	2	262	9	N	238	179	1	234
06	3000 N	3446	-0-	446	446	3079	2	367	9	N	334	369	1	199
07	3011 N	2565	-0-	-446	-0-	2279	2	286	9	N	260	332	1	125
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	1983	2	243	9	N	221	180	1	162
*09	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2318	2	197	9	N	179	187	1	154

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 6H		RRCID -> 282125		COMPL. DATE 12/04/2016		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8022		- 12429		
04	5400 X	4357	-0-	-1043	-0-	4082	2	275	9	N	250	366	1	218
05	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	5953	2	1179	9	N	1072	922	1	368
06	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	5729	2	655	9	N	595	568	1	395
07	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5151	2	494	9	N	449	720	1	124
08	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	6662	2	531	9	N	483	306	1	293
*09	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	6544	2	645	9	N	586	567	1	308

LAUBHAN 537		WELL #: 1H		RRCID -> 282129		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 8437		- 13059		
04	2970 X	2727	-0-	-243	-0-	2663	2	64	9	N	58			205
05	2976 X	2720	-0-	-256	-0-	2562	2	158	9	N	144	180	1	167
06	3000 X	2710	-0-	-290	-0-	2611	2	99	9	N	90	179	1	78
07	2883 X	2238	-0-	-645	-0-	2131	2	107	9	N	97	1	8	174
08	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2791	2	107	9	N	97	197	1	73
09	2730 X	2645	-0-	-85	-0-	2560	2	85	9	N	77			150

SCHULTZ 783		WELL #: 2H		RRCID -> 282143		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 8189		- 12780		
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3621	2	62	9	N	56	191	1	137
05	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3335	2	94	9	N	85			222
06	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2613	2	48	9	N	44	189	1	77
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3107	2	68	9	N	62			139
08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3300	2	94	9	N	85			224
*09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3279	2	114	9	N	104	193	1	135

PRICE, WILLIS D		WELL #: 5343H		RRCID -> 282172		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 8358		- 12949		
04	3000 N	3629	-0-	629	1304	3350	2	279	9	N	254	389	1	259
05	3100 N	2418	-0-	-682	622	2151	2	267	9	N	243	372	1	130
06	3062 X	2440	-0-	-622	-0-	2205	2	235	9	N	214	197	1	147
07	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1378	2	250	9	N	227	126	1	247
08	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1074	2	251	9	N	228	377	1	97
*09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1140	2	224	9	N	204	194	1	105

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		WELL #: 6221H		RRCID -> 282210		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	5940 X	4983	-0-	-957	-0-	4845 2	138 9	N	125	191 1	131
05	4960 X	4916	-0-	-44	-0-	4778 2	138 9	N	125		256
06	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5113 2	186 9	N	169	367 1	58
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5260 2	187 9	N	170	89 1	138
08	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5107 2	136 9	N	124	176 1	86
09	5310 X	4777	-0-	-533	-0-	4619 2	158 9	N	144	78 1	152

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6937H		RRCID -> 282345		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6938H		RRCID -> 282391		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833			
04	7440 X	6964	-0-	-476	-0-	6782 2	182 9	N	165	181 1	283
05	7688 X	7222	-0-	-466	-0-	7034 2	188 9	N	171	181 1	273
06	7440 X	7006	-0-	-434	-0-	6835 2	171 9	N	155	188 1	240
07	7378 X	6916	-0-	-462	-0-	6750 2	166 9	N	151	177 1	212
08	7223 X	6727	-0-	-496	-0-	6573 2	154 9	N	140	178 1	171
09	7020 X	6292	-0-	-728	-0-	6146 2	146 9	N	133	183 1	119

PIPER, OLA O.		WELL #: 6927H		RRCID -> 282392		COMPL. DATE 03/23/2017		TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019			
04	15780 X	13336	-0-	-2444	-0-	12819 2	517 9	N	470	380 1	246
05	15934 X	14618	-0-	-1316	-0-	14090 2	528 9	N	480	577 1	149
06	14880 X	13939	-0-	-941	-0-	13484 2	455 9	N	414	375 1	188
07	14911 X	14146	-0-	-765	-0-	13671 2	475 9	N	432	364 1	253
08	14632 X	13974	-0-	-658	-0-	13520 2	454 9	N	413	528 1	131
09	14160 X	13314	-0-	-846	-0-	12864 2	450 9	N	409	377 1	157

LAUBHAN 537		WELL #: 2H		RRCID -> 282629		COMPL. DATE 02/24/2017		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600			
04	1200 N	982	-0-	-218	-0-	937 2	45 9	N	41	186 1	134
05	1116 N	868	-0-	-248	-0-	763 2	105 9	N	95	2 8	227
06	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	886 2	143 9	N	130	187 1	170
07	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	898 2	124 9	N	113	178 1	104
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1003 2	2 9	N	2	1 8	105
*09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	977 2	125 9	N	114		219

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6939H		RRCID -> 282744		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522			
04	11370 X	8040	-0-	-3330	-0-	7800 2	240 9	N	218	382 1	207
05	7874 X	7551	-0-	-323	-0-	7294 2	257 9	N	234	180 1	259
06	8400 X	6912	-0-	-1488	-0-	6688 2	224 9	N	204	187 1	276
07	8556 X	7295	-0-	-1261	-0-	7047 2	248 9	N	225	354 1	144
08	8556 X	7094	-0-	-1462	-0-	6865 2	229 9	N	208	178 1	170
09	8040 X	6376	-0-	-1664	-0-	6175 2	201 9	N	183	177 1	174

REBA N MILLER		WELL #: 20H		RRCID -> 282750		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369			
04	10590 X	8816	-0-	-1774	-0-	8458 2	358 9	N	325	386 1	249
05	10633 X	7536	-0-	-3097	-0-	7294 2	242 9	N	220	182 1	287
06	10140 X	8028	-0-	-2112	-0-	7765 2	263 9	N	239	367 1	159
07	10447 X	8963	-0-	-1484	-0-	8627 2	336 9	N	305	365 1	99
08	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9703 2	228 9	N	207	179 1	126
*09	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	8708 2	431 9	N	392	379 1	138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		11820 X	10736	-0-	-1084	-0-	10315 2	421 9	N	383	568 1	170
05		12214 X	10617	-0-	-1597	-0-	10218 2	399 9	N	363	360 1	173
06		11820 X	9893	-0-	-1927	-0-	9467 2	426 9	N	387	354 1	206
07		12214 X	10575	-0-	-1639	-0-	10144 2	431 9	N	392	358 1	237
08		12214 X	10616	-0-	-1598	-0-	10181 2	435 9	N	395	572 1	58
09		10740 X	9699	-0-	-1041	-0-	9316 2	383 9	N	348	187 1	215

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186												
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		62
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		62
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		62
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		62
*09		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		62

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475												
04		7050 X	6929	-0-	-121	-0-	6644 2	285 9	N	259	562 1	85
05		7626 X	5337	-0-	-2289	-0-	4770 2	567 9	N	515	360 1	240
06		7380 X	4685	-0-	-2695	-0-	4353 2	332 9	N	302	358 1	184
07		7595 X	4627	-0-	-2968	-0-	4255 2	372 9	N	338	373 1	148
08		7595 X	4219	-0-	-3376	-0-	3908 2	311 9	N	283	187 1	242
*09		6930 X	4811	-0-	-2119	-0-	4342 2	469 9	N	426	540 1	123

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250												
04		8790 X	8261	-0-	-529	-0-	8053 2	208 9	N	189	191 1	293
05		9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9048 2	150 9	N	136	180 1	249
06		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9127 2	163 9	N	148	197 1	200
07		8525 X	7445	-0-	-1080	-0-	7318 2	127 9	N	115	180 1	134
08		9207 X	7279	-0-	-1928	-0-	7148 2	131 9	N	119	2 8	251
*09		9300 X	8182	-0-	-1118	-0-	8041 2	141 9	N	128	178 1	199

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368												
*03		11563 X	8596	-0-	-2967	-0-	8252 2	344 9	N	313	366 1	194
04		10770 X	8484	-0-	-2286	-0-	8178 2	306 9	N	278	180 1	292
05		10757 X	9771	-0-	-986	-0-	9411 2	360 9	N	327	356 1	263
06		10410 X	9633	-0-	-777	-0-	9304 2	329 9	N	299	375 1	187
07		10664 X	9785	-0-	-879	-0-	9475 2	310 9	N	282	355 1	114
08		9765 X	9665	-0-	-100	-0-	9358 2	307 9	N	279	188 1	205
09		9630 X	8955	-0-	-675	-0-	8661 2	294 9	N	267	377 1	95

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375												
04		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8395 2	369 9	N	335	388 1	129
05		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9049 2	352 9	N	320	377 1	72
06		9180 X	7562	-0-	-1618	-0-	7328 2	234 9	N	213		285
07		9207 X	6938	-0-	-2269	-0-	6681 2	257 9	N	234	188 1	331
08		9393 X	5770	-0-	-3623	-0-	5544 2	226 9	N	205	375 1	161
*09		9090 X	7275	-0-	-1815	-0-	6917 2	358 9	N	325	356 1	129

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		8310 X	7612	-0-	-698	-0-	6964 2	648 9	N	589	539 1	387
05		8587 X	8275	-0-	-312	-0-	7492 2	783 9	N	712	730 1	369
06		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	6999 2	663 9	N	603	738 1	234
07		7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7249 2	669 9	N	608	530 1	312
08		8277 X	7936	-0-	-341	-0-	7148 2	788 9	N	716	765 1	263
09		8010 X	7425	-0-	-585	-0-	6788 2	637 9	N	579	531 1	311

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720												
04		5400 X	4753	-0-	-647	-0-	4412 2	341 9	N	310	380 1	322
05		5456 X	4748	-0-	-708	-0-	4463 2	285 9	N	259	372 1	209
06		4950 X	4715	-0-	-235	-0-	4356 2	359 9	N	326	179 1	356
07		4898 X	4624	-0-	-274	-0-	4318 2	306 9	N	278	366 1	267
08		4898 X	4480	-0-	-418	-0-	4191 2	289 9	N	263	374 1	154
09		4740 X	4209	-0-	-531	-0-	3950 2	259 9	N	235	175 1	214

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682												
*03		14229 X	13429	-0-	-800	-0-	11911 2	1518 9	N	1380	925 1	719
04		13770 X	12844	-0-	-926	-0-	11455 2	1389 9	N	1263	1490 1	492
05		14229 X	13532	-0-	-697	-0-	12050 2	1482 9	N	1347	1242 1	597
06		13020 X	12344	-0-	-676	-0-	11092 2	1252 9	N	1138	1463 1	272
*07		13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	11959 2	1535 9	N	1395	1094 1	573
08		13547 X	13304	-0-	-243	-0-	11743 2	1561 9	N	1419	1650 1	342
*09		13110 X	10898	-0-	-2212	-0-	9789 2	1109 9	N	1008	1102 1	248

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372												
04		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	3950 2	223 9	N	203	189 1	261
05		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2876 2	241 9	N	219	178 1	302
06		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2786 2	259 9	N	235	362 1	175
07		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	2978 2	238 9	N	216	187 1	204
08		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3118 2	222 9	N	202	188 1	218
*09		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4501 2	205 9	N	186	179 1	225

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094												
04		6570 X	5636	-0-	-934	-0-	5121 2	515 9	N	468	576 1	190
05		6417 X	5732	-0-	-685	-0-	5294 2	438 9	N	398	376 1	212
06		6210 X	5063	-0-	-1147	-0-	4637 2	426 9	N	387	365 1	234
07		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	5672 2	444 9	N	404	376 1	261
08		5828 X	4828	-0-	-1000	-0-	4382 2	446 9	N	405	543 1	122
*09		5640 X	5402	-0-	-238	-0-	4908 2	494 9	N	449	367 1	200

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480												
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		84
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		84
06		960 N	125	-0-	-835	-0-	125 2		N	-0-		84
07		589 N	126	-0-	-463	-0-	120 2	6 9	N	5	62 1	27
08		496 N	106	-0-	-390	-0-	106 2		N	-0-		27
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	90 2	1 9	N	1	1 8	27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		WELL #: 6926H		RRCID -> 283340		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	9060 X	7626	-0-	-1434	-0-	7422 2	204 9	N	185	185 1		196
05	8680 X	7315	-0-	-1365	-0-	7117 2	198 9	N	180	190 1		186
06	8400 X	6766	-0-	-1634	-0-	6584 2	182 9	N	165	187 1		164
07	7936 X	7179	-0-	-757	-0-	7004 2	175 9	N	159	170 1	2 8	151
08	7874 X	6789	-0-	-1085	-0-	6632 2	157 9	N	143	188 1	3 8	103
*09	7620 X	6590	-0-	-1030	-0-	6426 2	164 9	N	149	182 1	5 8	65

PRICE, WILLIS D		WELL #: 28HX		RRCID -> 283373		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521				
04	8370 X	5724	-0-	-2646	-0-	5258 2	466 9	N	424	551 1		327
05	8649 X	5733	-0-	-2916	-0-	5298 2	435 9	N	395	370 1		352
06	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	6625 2	526 9	N	478	550 1		280
07	5921 X	4066	-0-	-1855	-0-	3814 2	252 9	N	229	350 1	1 8	158
08	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	7899 2	633 9	N	575	538 1	2 8	193
*09	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8265 2	499 9	N	454	364 1	4 8	279

BRAINARD 12		WELL #: 1H		RRCID -> 283515		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611				
04	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	4364 2	1228 9	N	1116	1123 1		533
05	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	4767 2	1664 9	N	1513	1283 1		763
06	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	5027 2	1425 9	N	1295	1644 1		414
07	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	5138 2	1327 9	N	1206	1096 1		524
08	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	5109 2	1377 9	N	1252	1466 1		310
*09	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	4447 2	1256 9	N	1142	1111 1		341

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 8H		RRCID -> 284325		COMPL. DATE 12/04/2017		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078				
04	23310 X	20399	-0-	-2911	-0-	20267 2	132 9	N	120	182 1		134
05	23405 X	21584	-0-	-1821	-0-	21496 2	88 9	N	80			214
06	22620 X	20972	-0-	-1648	-0-	20853 2	119 9	N	108	187 1		135
07	21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	21270 2	151 9	N	137	6 8		266
08	21576 X	21109	-0-	-467	-0-	20986 2	123 9	N	112	181 1	10 8	187
09	20970 X	19529	-0-	-1441	-0-	19413 2	116 9	N	105	180 1	13 8	99

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 7H		RRCID -> 284419		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668				
04	19050 X	16390	-0-	-2660	-0-	16190 2	200 9	N	182	375 1		187
05	18631 X	16574	-0-	-2057	-0-	16366 2	208 9	N	189	180 1		196
06	17610 X	15749	-0-	-1861	-0-	15575 2	174 9	N	158	188 1		166
07	17670 X	15946	-0-	-1724	-0-	15767 2	179 9	N	163	178 1		151
08	17670 X	15470	-0-	-2200	-0-	15263 2	207 9	N	188	188 1	1 8	150
*09	16380 X	14699	-0-	-1681	-0-	14559 2	140 9	N	127	194 1		83

SUESS 816		WELL #: 8H		RRCID -> 284551		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918				
04	10560 X	10230	-0-	-330	-0-	9632 2	598 9	N	544	559 1		310
05	10726 X	8978	-0-	-1748	-0-	8440 2	538 9	N	489	567 1		232
06	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9178 2	537 9	N	488	375 1		345
07	10571 X	9777	-0-	-794	-0-	9251 2	526 9	N	478	550 1		273
08	10571 X	9712	-0-	-859	-0-	9226 2	486 9	N	442	553 1		162
*09	10230 X	9721	-0-	-509	-0-	9212 2	509 9	N	463	371 1		254

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 8H		RRCID -> 285747		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852				
04	6600 X	5862	-0-	-738	-0-	5526 2	336 9	N	305	384 1		225
05	6820 X	6206	-0-	-614	-0-	5862 2	344 9	N	313	368 1	2 8	168
06	6210 X	5597	-0-	-613	-0-	5265 2	332 9	N	302	179 1		291
07	6107 X	5722	-0-	-385	-0-	5391 2	331 9	N	301	365 1	1 8	226
08	6200 X	5521	-0-	-679	-0-	5221 2	300 9	N	273	364 1	1 8	134
09	6000 X	5627	-0-	-373	-0-	5107 2	520 9	N	473	362 1	1 8	244

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
PUNDT 244				WELL #: 1	RRCID -> 186824	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8302	- 8244			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DELQ	PR	102	-0-	102	102	102 2		N	-0-		52
05		200 N	98	-0-	-102	-0-	98 2		N	-0-		52
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
*07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		52
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SCHULTZ -C-				WELL #: 1	RRCID -> 117642	COMPL. DATE 07/06/1985	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7622	- 7680			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89 1	23

BRAUM FAMILY				1108	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #: 1108	RRCID -> 188376	COMPL. DATE 03/08/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7674	- 7712			
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1612 2	17 9	N	15		163
05	1457	N	1086	-0-	-371	-0-	1069 2	17 9	N	15		178
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-		178
07	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	1137 2		N	-0-		178
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-		178
09	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1278 2	35 9	N	32	77 1	133

BRAUM FAMILY				1	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #: 1	RRCID -> 198523	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 7648	- 7716			
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839 2		N	-0-		232
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	934 2	34 9	N	31	181 1	82
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	817 2	46 9	N	42		124
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	793 2		N	-0-		124
08	961	N	756	-0-	-205	-0-	703 2	53 9	N	48		172
09	870	N	651	-0-	-219	-0-	651 2		N	-0-		172

KIRK				3H	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #: 3H	RRCID -> 217259	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 9014	- 9902			
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		-0-
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-

KIRK				2H	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #: 2H	RRCID -> 217494	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 8874	- 9800			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
MIKE		WELL #:		1H	RRCID ->	226835	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8472 - 10138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1150 N	1150	-0-	-0-	1139 2		11 9	N	10			129
05		1058 N	1058	-0-	-0-	1051 2		7 9	N	6			135
06		1170 N	1006	-0-	-164	1002 2		4 9	N	4			139
07		1178 N	1018	-0-	-160	1018 2			N	-0-			139
08		1054 N	983	-0-	-71	983 2			N	-0-	40 1		99
09		1020 N	937	-0-	-83	937 2			N	-0-			99

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	226974	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	227783	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 7618	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230995	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8292 - 10830	
04		1032 N	1032	-0-	-0-	1010 2		22 9	N	20			179
05		1010 N	1010	-0-	-0-	1009 2		1 9	N	1			180
06		1110 N	979	-0-	-131	979 2			N	-0-			180
07		1054 N	1014	-0-	-40	993 2		21 9	N	19			199
08		1023 N	990	-0-	-33	990 2			N	-0-	138 1		61
09		990 N	947	-0-	-43	937 2		10 9	N	9			70

SQUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	234759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7840 - 10226	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAUM FAMILY		WELL #:		3H	RRCID ->	237118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	7900 - 9550	
04		1790 N	1790	-0-	-0-	202 1	1546 2		N	38	179 1		104
						42 9							
05		1662 N	1662	-0-	-0-	202 1	1420 2		N	36			140
						40 9							
06		1386 N	1386	-0-	-0-	202 1	1184 2		N	-0-			140
07		1767 N	746	-0-	-1021	202 1	544 2		N	-0-			140
08		1674 N	475	-0-	-1199	202 1	273 2		N	-0-			140
*09		1769 N	1769	-0-	-0-	202 1	1535 2		N	29	80 1		89
						32 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420													
KIRK		WELL #:		5H	RRCID ->	246288	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8385 - 11182					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KIRK		WELL #:		4H	RRCID ->	246755	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8345 - 11564					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	258315	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8000 - 11482
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	72 1	1472 2	N	-0-			110
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	72 1	1506 2	N	4			114
						4 9						
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	72 1	1453 2	N	26			140
						29 9						
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	72 1	1426 2	N	52			192
						57 9						
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	72 1	2308 2	N	106	182 1		116
						117 9						
09	1500 N	1046	-0-	-454	-0-	72 1	964 2	N	9			125
						10 9						

LEONORE C		WELL #:		2H	RRCID ->	259053	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8100 - 11552
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	72 1	2761 2	N	25			212
						28 9						
05	2294 X	1965	-0-	-329	-0-	56 1	1900 2	N	8			220
						9 9						
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	70 1	2183 2	N	48	174 1		94
						53 9						
07	2294 X	2273	-0-	-21	-0-	56 1	2197 2	N	18			112
						20 9						
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	72 1	3456 2	N	32			144
						35 9						
*09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	72 1	3242 2	N	28			172
						31 9						

SCHULTZ FAMILY		WELL #:		1H	RRCID ->	265035	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8050 - 10542					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			8

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380																	
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	155	1	2252	2	N	-0-					105
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	202	1	285	2	N	-0-					105
06	1170	N	432	-0-	-738	-0-	175	1	257	2	N	-0-					105
07	2480	N	475	-0-	-2005	-0-	202	1	273	2	N	-0-					105
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	202	1	336	2	N	-0-					105
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	202	1	215	2	N	15	24	1			96
							17	9									

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492																	
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	202	1	1777	2	N	261	175	1			261
							287	9									
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	202	1	2034	2	N	261	355	1			167
							287	9									
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	202	1	2004	2	N	213	175	1			205
							234	9									
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	202	1	2126	2	N	182	182	1			205
							200	9									
08	2511	N	1235	-0-	-1276	-0-	202	1	970	2	N	57	175	1			87
							63	9									
09	2430	N	1304	-0-	-1126	-0-	189	1	1052	2	N	57					144
							63	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040																	
04	5280	X	262	-0-	-5018	-0-	72	1	190	2	N	-0-					387
05	4495	X	577	-0-	-3918	-0-	46	1	523	2	N	7					394
							8	9									
06	4350	X	3144	-0-	-1206	-0-	72	1	3072	2	N	-0-					394
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	72	1	2901	2	N	-0-					394
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	72	1	6154	2	N	130					524
							143	9									
*09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	72	1	4586	2	N	23	176	1			371
							25	9									

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187																	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2340 X	2239	-0-	-101	-0-	72	1	1661	2	N	460	363	1	319	
						506	9								
05	2418 X	1861	-0-	-557	-0-	60	1	1475	2	N	296	357	1	258	
						326	9								
06	2340 N	2282	-0-	-58	-0-	72	1	1805	2	N	368	352	1	274	
						405	9								
07	2325 N	2110	-0-	-215	-0-	63	1	1692	2	N	323	352	1	245	
						355	9								
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	72	1	1733	2	N	336	397	1	184	
						370	9								
09	2280 N	1931	-0-	-349	-0-	67	1	1539	2	N	295	182	1	297	
						325	9								

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	72	1	2717	2	N	536	533	1	176
						590	9							
05	3255 X	3197	-0-	-58	-0-	65	1	2581	2	N	501	348	1	329
						551	9							
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	72	1	2599	2	N	499	702	1	126
						549	9							
07	3503 X	3342	-0-	-161	-0-	72	1	2687	2	N	530	356	1	300
						583	9							
08	3503 X	3283	-0-	-220	-0-	72	1	2688	2	N	475	541	1	234
						523	9							
09	3390 X	3012	-0-	-378	-0-	72	1	2414	2	N	478	541	1	171
						526	9							

TC OIL AND GAS, LLC 840303
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	199	1	2650	3	N	73			476
						51	5	80	9					
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	198	1	2628	3	N	253	371	1	358
						39	5	278	9					
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	200	1	2656	3	N	231	186	1	403
						10	5	254	9					
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	207	1	2743	3	N	230			633
						63	5	253	9					
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	214	1	2850	3	N	241	356	1	518
						1	5	265	9					
*09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	217	1	2882	3	N	207	363	1	362
						3	5	228	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
IMKE, JOE, UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 033134	COMPL. DATE 03/20/1964	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7498	- 7516						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIPER				WELL #: 601	RRCID -> 077299	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 7890	PERF. 7749	- 7788						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-				30
*08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-				30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

PIPER				WELL #: 600	RRCID -> 080298	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7554	- 7808						
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-				175
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1070	2	24	9	N	22				197
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-				197
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-				197
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-				197
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				197

HAINES				WELL #: 1420	RRCID -> 131942	COMPL. DATE 05/03/1989	TOTAL DEPTH 8206	PERF. 7997	- 8061						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOTZ -419-				WELL #: 2	RRCID -> 164884	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7982	- 8059						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207086	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7738	- 9083						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64

FRY				WELL #: 2195	RRCID -> 229971	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7341	- 8470						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 8310		- 11722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6353	2	57	9	N	52			448
05	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	7385	2	193	9	N	175	192	1	431
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	194	370	1	255
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	240	182	1	313
*08	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6723	2	139	9	N	126	187	1	252
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			252

CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 9669		PERF. 10040		- 13622		
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4677	2	108	9	N	98			360
05	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4252	2	109	9	N	99	192	1	267
06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3591	2	96	9	N	87			354
07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2667	2	97	9	N	88	189	1	253
08	4433 X	1348	-0-	-3085	-0-	1296	2	52	9	N	47			300
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			300

CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8607		- 12830		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8517		PERF. 8602		- 12886		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			221
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
*08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	723	2	14	9	N	13			234
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			234

WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8048		- 12465		
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4042	2	172	9	N	156	191	1	379
05	4092 X	2543	-0-	-1549	-0-	2507	2	36	9	N	33			412
06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	3911	2	266	9	N	242			654
07	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4148	2	124	9	N	113			767
08	4340 X	4191	-0-	-149	-0-	3828	2	363	9	N	330	572	1	525
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			525

LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8390		- 12742		
04	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6275	2	409	9	N	372	382	1	337
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7035	2	141	9	N	128			465
06	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6164	2	179	9	N	163	193	1	435
07	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5772	2	39	9	N	35			470
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	179	191	1	458
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			458

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8733		- 13025		
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	992	2	129	9	N	117	193	1	290
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1004	2	185	9	N	168	185	1	273
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	821	2	165	9	N	150	190	1	233
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1024	2	132	9	N	120			353
*08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1174	2	332	9	N	302	371	1	284
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8670		- 13110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	1216	-0-	-14	-0-	886 2	330 9	N	300	182 1			283
05	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1054 2	326 9	N	296	386 1			193
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1055 2	320 9	N	291	363 1			121
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1134 2	330 9	N	300	178 1			243
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1175 2	321 9	N	292	341 1			194
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				194

LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8551		- 12803		
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5129 2	426 9	N	387	193 1			360
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5188 2	376 9	N	342	381 1			321
06	5100	X	3082	-0-	-2018	-0-	2841 2	241 9	N	219	186 1			354
07	4619	X	3679	-0-	-940	-0-	3538 2	141 9	N	128	188 1			294
*08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5620 2	529 9	N	481	569 1			206
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			N	NO RPT				206

TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8430		- 12272		
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	147	192 1			178
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	136				314
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	158	191 1			281
07	2387	X	2360	-0-	-27	-0-	2187 2	173 9	N	157	195 1			243
08	2387	X	2304	-0-	-83	-0-	2130 2	174 9	N	158	191 1			210
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				210

LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8291		PERF. 8340		- 12162		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				63

TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8420		- 12502		
04	2340	X	1080	-0-	-1260	-0-	962 2	118 9	N	107	192 1			98
05	2418	X	1313	-0-	-1105	-0-	1227 2	86 9	N	78				176
06	2340	X	1566	-0-	-774	-0-	1469 2	97 9	N	88				264
07	2418	X	1515	-0-	-903	-0-	1446 2	69 9	N	63	181 1			146
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1423 2	66 9	N	60				206
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				206

WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 8810		- 13150		
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1062 2	100 9	N	91				118
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1303 2	825 9	N	750	748 1			120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	371	373 1			118
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	456 2	125 9	N	114				232
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-				232
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				232

WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8163		- 12465		
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3467 2	475 9	N	432	553 1			277
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3110 2	374 9	N	340	192 1			425
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2369 2	67 9	N	61				486
07	3348	X	2497	-0-	-851	-0-	2438 2	59 9	N	54				540
08	3348	X	2510	-0-	-838	-0-	2328 2	182 9	N	165	380 1			325
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT				325

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8860		- 12899			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		527 N	527	-0-	-0-	306	2	221	9	N	201	192	1	208	
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	509	179	1	538	
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	702	750	1	490	
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	128			618	
*08		6 N	6	-0-	-0-		6	2		N	-0-			618	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			618	

PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 8637		PERF. 8840		- 13310			
04		1821 N	1821	-0-	-0-	1584	2	237	9	N	215	383	1	274	
05		1973 N	1973	-0-	-0-	1700	2	273	9	N	248	183	1	339	
06		1624 N	1624	-0-	-0-	1423	2	201	9	N	183	192	1	330	
07		2336 N	2336	-0-	-0-	2071	2	265	9	N	241	191	1	380	
*08		1953 N	1953	-0-	-0-	1771	2	182	9	N	165	377	1	168	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			168	

GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8560		- 12722			
04		3000 N	4659	-0-	1659	1659	4389	2	270	9	N	245	192	1	287
05		3100 N	4367	-0-	1267	2926	4295	2	72	9	N	65	191	1	161
06		3000 N	3768	-0-	768	3694	3688	2	80	9	N	73			234
07		6456 X	2762	-0-	-3694	-0-	2712	2	50	9	N	45			279
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	5				284
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT				284

KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 8990		- 13174			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102	

BROWNLEE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267951		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8535		- 12892			
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	25	2	11	9	N	10		142	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			142	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142	
07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	884	2	410	9	N	373	182	1	333
*08		3100 N	3112	-0-	12	12	2224	2	888	9	N	807	668	1	472
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	12				N	NO RPT			472	

TUBB		WELL #: 2844H		RRCID -> 268891		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8590		- 12668			
04		3000 N	2811	-0-	-189	570	2571	2	240	9	N	218	189	1	198
05		3100 N	2885	-0-	-215	355	2696	2	189	9	N	172	192	1	178
06		3000 N	4735	-0-	1735	2090	4529	2	206	9	N	187			365
07		10216 X	8126	-0-	-2090	-0-	7929	2	197	9	N	179	179	1	365
*08		8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8542	2	229	9	N	208	352	1	221
09		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT				221

JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270164		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 9080		- 12954			
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			244	
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			244	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			244	
07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1243	2	586	9	N	533	191	1	586
*08		3100 N	3374	-0-	274	274	2912	2	462	9	N	420	749	1	257
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	274				N	NO RPT				257

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 8830		- 13066		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4027	X	4027	-0-	-0-	3712	2	315	9	N	286	193	1	153
05	3867	X	3867	-0-	-0-	3530	2	337	9	N	306	373	1	86
06	3713	X	3713	-0-	-0-	3409	2	304	9	N	276			362
07	3757	X	3757	-0-	-0-	3481	2	276	9	N	251	352	1	261
08	1550	X	-0-	-0-	-1550					N	85	188	1	158
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500					N	NO RPT			158

SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 9140		- 13172		
04	678	N	678	-0-	-0-	549	2	129	9	N	117			223
05	2088	N	2088	-0-	-0-	1377	2	711	9	N	646	577	1	292
06	1415	N	1415	-0-	-0-	1081	2	334	9	N	304	192	1	404
07	1329	N	1329	-0-	-0-	1021	2	308	9	N	280	383	1	301
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	1035	2	283	9	N	257	378	1	180
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			180

LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID -> 271094		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 8970		- 13134		
04	6660	X	6660	-0-	-0-	6268	2	392	9	N	356	383	1	254
05	4123	X	-0-	-0-	-4123					N	355	380	1	229
06	3690	X	-0-	-0-	-3690					N	305	375	1	159
07	4216	X	-0-	-0-	-4216					N	293	191	1	261
08	4216	X	3719	-0-	-497	3498	2	221	9	N	201	191	1	271
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080					N	NO RPT			271

KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 8340		- 13056		
04	11160	X	10648	-0-	-512	10298	2	350	9	N	318	575	1	218
05	11532	X	9699	-0-	-1833	9424	2	275	9	N	250	189	1	279
06	10770	X	9858	-0-	-912	9643	2	215	9	N	195	192	1	282
07	11005	X	10754	-0-	-251	10270	2	484	9	N	440	365	1	357
08	11005	X	10269	-0-	-736	9564	2	705	9	N	641	560	1	438
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650					N	NO RPT			438

BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8854		- 13562		
04	5251	X	5251	-0-	-0-	4869	2	382	9	N	347	191	1	336
05	4488	X	4488	-0-	-0-	4149	2	339	9	N	308	379	1	265
06	4440	X	-0-	-0-	-4440					N	279	381	1	163
07	4588	X	4320	-0-	-268	3969	2	351	9	N	319	190	1	292
08	4588	X	-0-	-0-	-4588					N	89	186	1	195
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440					N	NO RPT			195

TUBB		WELL #: 3247HA		RRCID -> 282792		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8823		- 13473		
04	2910	X	650	-0-	-2260	558	2	92	9	N	84			382
05	2852	X	-0-	-0-	-2852					N				382
06	1281	X	1281	-0-	-0-	1245	2	36	9	N	33			415
07	3148	X	3148	-0-	-0-	2994	2	154	9	N	140			555
08	682	X	-0-	-0-	-682					N	406	338	1	623
09	660	X	NO RPT	-0-	-660					N	NO RPT			623

TUBB		WELL #: 5247HC		RRCID -> 284594		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8870		- 13850		
04	11464	X	11464	-0-	-0-	11080	2	384	9	N	349	697	1	255
05	11005	X	10712	-0-	-293	10309	2	403	9	N	366	173	1	448
06	10320	X	-0-	-0-	-10320					N	247	343	1	352
07	11408	X	-0-	-0-	-11408					N	15			367
08	11842	X	-0-	-0-	-11842					N	58			425
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460					N	NO RPT			425

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
TUBB 246X195D		WELL #:		3H	RRCID ->	284868	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8890 - 19352
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-				N	1204	1145 1	346
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1191	1137 1	400
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	1095	936 1	559
07	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-				N	1138	1299 1	398
*08	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-		10156 2	1201 9	N	1092	1095 1	395
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		395

TUBB 246X195B		WELL #:		1H	RRCID ->	285094	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9100 - 19462
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	457	185 1	393
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	522	546 1	369
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	540	544 1	365
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	508	536 1	337
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	591	737 1	191
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		191

RADER 250X191A		WELL #:		1H	RRCID ->	285891	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	9125 - 19386
04	20970 X	12287	-0-	-8683	-0-		10509 2	1778 9	N	1616	1512 1	177
05	19902 X	11830	-0-	-8072	-0-		10026 2	1804 9	N	1640	1337 1	480
06	14730 X	11806	-0-	-2924	-0-		10297 2	1509 9	N	1372	1517 1	335
07	12772 X	10350	-0-	-2422	-0-		8925 2	1425 9	N	1295	1303 1	327
08	12710 X	9676	-0-	-3034	-0-		8232 2	1444 9	N	1313	1132 1	508
09	12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-				N	NO RPT		508

RADER 250X191B		WELL #:		2H	RRCID ->	286122	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8736 - 19022
04	16960 X	16960	-0-	-0-	-0-		15806 2	1154 9	N	1049	1134 1	303
05	20029 X	20029	-0-	-0-	-0-		19161 2	868 9	N	789	822 1	270
06	13320 X	12564	-0-	-756	-0-		11684 2	880 9	N	800	758 1	312
07	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-		12020 2	932 9	N	847	749 1	410
08	17515 X	13490	-0-	-4025	-0-		12459 2	1031 9	N	937	944 1	403
09	17610 X	NO RPT	-0-	-17610	-0-				N	NO RPT		403

RADER 250X191C		WELL #:		3H	RRCID ->	286474	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	8929 - 19013
04	6480 X	4960	-0-	-1520	-0-		4181 2	779 9	N	708	766 1	365
05	7688 X	5055	-0-	-2633	-0-		4106 2	949 9	N	863	945 1	283
06	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-		10192 2	892 9	N	811	764 1	330
07	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-		9645 2	572 9	N	520	549 1	301
*08	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-		8939 2	530 9	N	482	543 1	240
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-				N	NO RPT		240

CUMMINS TRUST 195		WELL #:		1HA	RRCID ->	286728	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8800 - 13775
04	6120 X	5135	-0-	-985	-0-		4667 2	468 9	N	425	588 1	323
05	6293 X	5072	-0-	-1221	-0-		4581 2	491 9	N	446	384 1	385
06	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-				N	572	383 1	574
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				N	624	564 1	634
08	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	560	736 1	458
09	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-				N	NO RPT		458

TUBB 246X195C		WELL #:		2H	RRCID ->	287647	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	8825 - 19184
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
TUBB		WELL #: 6247HD		RRCID ->	287739	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	8860	- 13895			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		7890 X	4655	-0-	-3235	-0-	4274 2	381 9	N	346	366 1			257	
05		6665 X	4351	-0-	-2314	-0-	4030 2	321 9	N	292	174 1			375	
06		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-			N	266	339 1			302	
07		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	279	169 1			412	
08		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-				412	
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT				412	

WILLIAMS FARM 196B		WELL #:		2HB	RRCID ->	288068	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8920	- 13801		
04		11580 X	5948	-0-	-5632	-0-	5259 2	689 9	N	626	681 1			273	
05		10199 X	8907	-0-	-1292	-0-	8135 2	772 9	N	702	515 1			460	
06		7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-			N	668	681 1			447	
07		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	622	677 1			392	
08		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	740	677 1			455	
09		8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-			N	NO RPT				455	

WILLIAMS FARM 196C		WELL #:		3HC	RRCID ->	288092	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9108	- 14149		
04		12570 X	7393	-0-	-5177	-0-	6681 2	712 9	N	647	513 1			352	
05		10788 X	8739	-0-	-2049	-0-	8001 2	738 9	N	671	844 1			179	
06		9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-			N	652	341 1			490	
07		10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-			N	572	514 1			548	
08		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			N	506	681 1			373	
09		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-			N	NO RPT				373	

WILLIAMS FARM 196A		WELL #:		1HA	RRCID ->	288094	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8976	- 13983		
04		10620 X	7144	-0-	-3476	-0-	6354 2	790 9	N	718	682 1			233	
05		15314 X	9527	-0-	-5787	-0-	8728 2	799 9	N	726	507 1			452	
06		14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-			N	650	682 1			420	
07		8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-			N	665	678 1			407	
08		8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-			N	586	673 1			320	
09		9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-			N	NO RPT				320	

WILLIAM 13X76D		WELL #:		1H	RRCID ->	289549	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	9200	- 19257		
04		8340 X	7189	-0-	-1151	-0-	5772 2	1417 9	N	1288	1151 1			460	
05		8618 X	8224	-0-	-394	-0-	6656 2	1568 9	N	1425	1505 1			380	
06		6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-			N	1138	1311 1			207	
07		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	1200	1142 1			265	
08		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			N	1144	1101 1			308	
09		7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-			N	NO RPT				308	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
BOOTH, IONE		WELL #:		RRCID ->	105086	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7699	- 7748			
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				178	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/17/2018															

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
BECKER		WELL #: 3		RRCID -> 152123		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7624 - 7734					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	749	3	74	9	N	67			294	
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	693	3	86	9	N	78	188	1	184	
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	663	3	75	9	N	68			252	
07	775 N	750	-0-	-25	-0-	685	3	65	9	N	59	182	1	129	
08	775 N	737	-0-	-38	-0-	676	3	61	9	N	55			184	
09	750 N	730	-0-	-20	-0-	658	3	72	9	N	65			249	

LINCOLN BOOTH		WELL #: 3		RRCID -> 258791		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7634 - 8013					
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1533	3	11	9	N	10			227	
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1562	3	22	9	N	20	184	1	63	
06	1620 N	1455	-0-	-165	-0-	1451	3	4	9	N	4			67	
07	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1496	3	4	9	N	4			71	
08	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-			71	
09	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	1444	3	1	9	N	1			72	

STANLEY 249		WELL #: 4H		RRCID -> 272889		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8722 - 13515					
04	4800 X	4770	-0-	-30	-0-	1800	1	2874	3	N	87			217	
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	1860	1	3346	3	N	85	183	1	119	
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	1800	1	3091	3	N	84			203	
07	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	1860	1	3194	3	N	75	179	1	99	
08	5301 X	4990	-0-	-311	-0-	1860	1	3049	3	N	74			173	
09	5130 X	4789	-0-	-341	-0-	1800	1	2922	3	N	61			234	

STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 8468		PERF. 8883 - 13108					
04	4740 X	4608	-0-	-132	-0-	4538	3	70	9	N	64	191	1	157	
05	4898 X	4851	-0-	-47	-0-	4777	3	74	9	N	67			224	
06	4740 X	4371	-0-	-369	-0-	4305	3	66	9	N	60	196	1	88	
07	4836 X	4482	-0-	-354	-0-	4420	3	62	9	N	56			144	
08	4836 X	4450	-0-	-386	-0-	4391	3	59	9	N	54			198	
09	4680 X	4646	-0-	-34	-0-	4573	3	73	9	N	66			264	

STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 8693 - 13424					
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3743	3	212	9	N	193			396	
05	3782 X	2865	-0-	-917	-0-	2610	3	255	9	N	232	389	1	239	
06	3660 X	2320	-0-	-1340	-0-	2131	3	189	9	N	172	183	1	228	
07	3782 X	2539	-0-	-1243	-0-	2344	3	195	9	N	177	187	1	218	
08	3782 X	2541	-0-	-1241	-0-	2370	3	171	9	N	155	188	1	185	
09	3660 X	2499	-0-	-1161	-0-	2305	3	194	9	N	176	183	1	178	

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 068355		COMPL. DATE 09/21/1976		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7969 - 8042					
CASE IVON		WELL #: 1515													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.// 878931														
SISTERS, SCOTT		WELL #: 1368		RRCID -> 135718		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WILEY				WELL #: 2718		RRCID -> 175555		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806						
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					157
05	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					157
06	480 N	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-					157
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					157
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	437	2	14	9	N	13					170
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	393	2	14	9	N	13					183

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 090752		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770						
04	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					34
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					34
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					34
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					34
08	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					34
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					34

XTO ENERGY INC.				WELL #: 2		RRCID -> 073505		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 3		RRCID -> 078180		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556						
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					18
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					18
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					18
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					18
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					18
*09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					18

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 2		RRCID -> 079406		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 4		RRCID -> 080515		COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 4		RRCID -> 080516		COMPL. DATE 12/12/1978			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540						
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-				15
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				15
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				15
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				15
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				15
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				15
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 080517		COMPL. DATE 11/19/1978			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580						
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	803	2	7	9	N	6				29
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	N	8				37
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4				41
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1				42
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-				42
*09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				42
PIPER, OLA O.		WELL #: 7		RRCID -> 088326		COMPL. DATE 04/23/1980			TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770						
04	5400 X	5024	-0-	-376	-0-	78	1	4903	2	N	39				221
05	5580 X	5227	-0-	-353	-0-	43	9	5099	2	N	43	177	1		87
06	5250 X	5089	-0-	-161	-0-	81	1	4954	2	N	52				139
07	5177 X	5027	-0-	-150	-0-	47	9	4891	2	N	50				189
08	5239 X	5128	-0-	-111	-0-	78	1	5018	2	N	26	160	1		55
*09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	29	9	5029	2	N	19				74
						78	1								
						21	9								
SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 126510		COMPL. DATE 05/09/1984			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725						
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
PIPER, OLA P.		WELL #: 6321		RRCID -> 178621		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792						
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	N	1				70
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	976	2	32	9	N	29	33	1		66
06	960 N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-				66
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2				68
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	946	2	1	9	N	1				69
09	870 N	847	-0-	-23	-0-	843	2	4	9	N	4				73

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DOYLE, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 209613		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	44	1	1880	2	N	19			188
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	21	9							
06	2040 N	1826	-0-	-214	-0-	46	1	1962	2	N	25	173	1	40
07	2015 N	1803	-0-	-212	-0-	28	9							
08	2046 N	1920	-0-	-126	-0-	44	1	1782	2	N	-0-			40
*09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	46	1	1757	2	N	-0-			40
						44	1	1874	2	N	-0-			40
						17	9	1783	2	N	15			55

DOYLE, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 209618		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419					
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	N	-0-			161
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	-0-			161
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	827	2	N	-0-	83	1	78
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	N	-0-			78
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	-0-			78
*09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	-0-	48	1	30

DOYLE, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440					
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	2	N	-0-			72
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	54	1	1311	2	N	-0-			72
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	24	1	1151	2	N	-0-			72
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			72
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	N	2			74
*09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			74

REBA N MILLER		WELL #: 2H		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 5		RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 5		RRCID -> 214103		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	615 2	20 9	N	18			144
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	670 2	30 9	N	27			171
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	683 2	18 9	N	16			187
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	679 2	4 9	N	4			191
08	713 N	657	-0-	-56	-0-	648 2	9 9	N	8	96 1		103
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	578 2	11 9	N	10			113

PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081			
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			151
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			151
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-			151
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-			151
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			151
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	34 2	13 9	N	12	134 1		29

SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857			
04	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	30 1	2562 2	N	6			262
05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	31 1	2650 2	N	17	183 1		96
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	30 1	2528 2	N	-0-			96
07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	31 1	2599 2	N	-0-			96
08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	31 1	2562 2	N	3			99
*09	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	30 1	2524 2	N	8			107

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DOYLE, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 219384		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 8082 - 10004					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	9	1	1538	2	N	-0-				173
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	2	N	1				174
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1	9	1694	2	N	2	151	1		25
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	2	9	1614	2	N	-0-				25
08	1705 N	1492	-0-	-213	-0-	9	1	1481	2	N	2				27
09	1710 N	1469	-0-	-241	-0-	2	9	1460	2	N	-0-				27
09	1710 N	1469	-0-	-241	-0-	9	1	1460	2	N	-0-				27
DOYLE, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 219393		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 7926 - 10050					
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	194	1	2149	2	N	14				263
05	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	15	9	2261	2	N	2	181	1		84
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	205	1	1764	2	N	-0-				84
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	2	9	1780	2	N	-0-				84
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	198	1	1854	2	N	-0-				84
*09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	205	1	1773	2	N	10				94
						198	1	1773	2	N	10				94
						11	9								
REBA N MILLER		WELL #: 4H		RRCID -> 220073		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 8290 - 9517					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				98
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 5		RRCID -> 220823		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 1754		PERF. 8100 - 9620					
04	1710 N	1629	-0-	-81	-0-	19	1	1603	2	N	6				168
05	1767 N	1615	-0-	-152	-0-	7	9	1574	2	N	19	81	1		106
06	1680 N	1494	-0-	-186	-0-	21	9	1475	2	N	-0-				106
07	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	19	1	1499	2	N	-0-				106
08	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	20	1	1431	2	N	2				108
09	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	2	9	1385	2	N	-0-				108
						19	1	1385	2	N	-0-				108
PRICE, WD -B-		WELL #: 7		RRCID -> 223512		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7980 - 10228					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
DOYLE, J.B.		WELL #: 6H		RRCID -> 224315		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 7998 - 9829					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
REBA N MILLER		WELL #: 8H		RRCID -> 224727		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8005 - 10156						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	7	7	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 16H		RRCID -> 224728		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 8080 - 10195						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 7H		RRCID -> 224892		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 7753 - 7532						
04	3000 N	3145	-0-	145	414	288	1	2857	2	N	-0-					79
05	3100 N	3065	-0-	-35	379	254	1	2808	2	N	3					82
06	3403 X	3024	-0-	-379	-0-	224	1	2800	2	N	-0-					82
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	190	1	2374	2	N	2					84
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	207	1	3215	2	N	8					92
*09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	217	1	2883	2	N	3					95

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8106 - 7791						
04	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	38	1	996	2	N	6					168
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	2	N	8	123	1			53
06	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	38	1	974	2	N	-0-					53
07	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	40	1	974	2	N	-0-					53
08	1054 N	921	-0-	-133	-0-	40	1	881	2	N	-0-					53
09	1020 N	996	-0-	-24	-0-	38	1	950	2	N	7					60

PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8103 - 10766						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
PRICE, WILLIS D.			WELL #: 14H		RRCID -> 241159			COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27

SCHULTZ BROTHERS C			WELL #: 2H		RRCID -> 243121			COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380							

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	72	1		34

TYSON, D. R.			WELL #: 5623H		RRCID -> 247369			COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919							

04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1563	2	N	39					225
								43	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1597	2	N	31					256
								34	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1570	2	N	21	182	1			95
								23	9									
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1619	2	N	36					131
								40	9									
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1638	2	N	35					166
								39	9									
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1548	2	N	33	120	1			79
								36	9									

PRICE, WD -B-			WELL #: 10H		RRCID -> 258033			COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754							

04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1483	2	N	42	185	1			82
								46	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1624	2	N	36					118
								40	9									
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	-0-	111	1	1380	2	N	38					156
								42	9									
07	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	-0-	60	1	1364	2	N	40					196
								44	9									
08	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	-0-	60	1	1410	2	N	31					227
								34	9									
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	-0-	58	1	1383	2	N	33	180	1			80
								36	9									

DOYLE, J. B.			WELL #: 4		RRCID -> 258697			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0							

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	8	1		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOYLE, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7730 - 7805						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7779		PERF. 8236 - 12053						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 21H		RRCID -> 265459		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8380 - 12465						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1	6	7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8216 - 12014						
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DOYLE, J.B.		WELL #: 7706H		RRCID -> 266374		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8310 - 12188						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 8706H		RRCID -> 266375		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8275 - 12260						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 22H		RRCID -> 266376		COMPL. DATE 07/08/2011			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	59 1	856 2	N	89			213
						98 9						
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	16 1	988 2	N	26	183 1		56
						29 9						
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	991 2	29 9	N	26			82
07	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	990 2	28 9	N	25			107
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	58 1	930 2	N	17			124
						19 9						
09	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	59 1	921 2	N	26			150
						29 9						

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61			153
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130 1		23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961			
04	300 N	86	-0-	-214	-0-	46 2	40 9	N	36			192
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	27 2	18 9	N	16			208
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	6 2	4 9	N	4			212
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2		N	-0-			212
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			212
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	29	182 1		59

DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	54 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 1	8 7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	13	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2	N	-0-			261
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			261
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			261
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			261
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			261
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	179	1	82

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160	1	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
REBA N MILLER		WELL #: 17H		RRCID -> 268475		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8140 - 12346						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1608	2	155	9	N	141					389
05	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	4	1	1541	2	N	141	366	1			164
06	1830 N	1710	-0-	-120	-0-	155	9	111	1	N	125					289
07	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	138	9	115	1	N	149	179	1			259
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	164	9	118	1	N	111					370
09	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	122	9	222	1	N	120	179	1			311
						132	9									
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6143H		RRCID -> 278576		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8498 - 12413						
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	293	1	73	9	N	66					224
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	211	1	53	9	N	48	184	1			88
06	990 N	988	-0-	-2	-0-	163	1	45	9	N	41					129
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	204	1	50	9	N	45					174
08	1023 N	890	-0-	-133	-0-	173	1	39	9	N	35					209
09	990 N	672	-0-	-318	-0-	165	1	26	9	N	24					233
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6144H		RRCID -> 278802		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 7977		PERF. 8393 - 12573						
04	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					141
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					141
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					141
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					141
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					141
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					141
DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6142H		RRCID -> 279623		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 8495 - 13207						
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	180	1	131	9	N	119					305
05	3224 X	2831	-0-	-393	-0-	129	1	75	9	N	68	184	1			189
06	4080 X	2280	-0-	-1800	-0-	74	1	86	9	N	78					267
07	4216 X	1046	-0-	-3170	-0-	1022	2	24	9	N	22					289
08	4216 X	4173	-0-	-43	-0-	180	1	200	9	N	182	217	1			254
*09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	180	1	144	9	N	131	180	1			205

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2730 N	2631	-0-	-99	-0-	180	1	2451	2	N	-0-				236
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	186	1	2352	2	N	2				238
06	2820 N	2193	-0-	-627	-0-	180	1	1999	2	N	13	181	1		70
07	2728 N	2468	-0-	-260	-0-	186	1	2261	2	N	19				89
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	186	1	2341	2	N	22	52	1		59
*09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	180	1	2523	2	N	26				85

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

04	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	180	1	9577	2	N	322	370	1		330
05	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	186	1	9598	2	N	261	182	1		409
06	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	180	1	9262	2	N	219	363	1		265
07	10447 X	9570	-0-	-877	-0-	186	1	9144	2	N	218	180	1		303
08	10447 X	9201	-0-	-1246	-0-	162	1	8805	2	N	213	181	1		335
09	10110 X	8698	-0-	-1412	-0-	234	9	8401	2	N	188	178	1		345

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

04	1980 N	1732	-0-	-248	-0-	306	1	1309	2	N	106				367
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	316	1	1297	2	N	104	183	1		288
06	1440 N	455	-0-	-985	-0-	266	1	117	2	N	65	180	1		173
07	1798 N	1263	-0-	-535	-0-	186	1	980	2	N	88				261
08	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	162	1	1179	2	N	75				336
*09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	90	1	1207	2	N	82	180	1		238

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	306	1	3277	2	N	213	184	1		373
05	3782 X	3777	-0-	-5	-0-	316	1	3245	2	N	196	187	1		382
06	3690 X	3573	-0-	-117	-0-	306	1	3067	2	N	182	182	1		382
07	3937 X	3834	-0-	-103	-0-	186	1	3430	2	N	198	371	1		209
08	3937 X	3563	-0-	-374	-0-	162	1	3211	2	N	173	180	1		202
09	3810 X	3276	-0-	-534	-0-	190	9	3036	2	N	136				338

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2940 X	2243	-0-	-697	-0-	306 1	1856 2	N	74	185 1		183	
05	3131 X	2258	-0-	-873	-0-	81 9	316 1	N	68			251	
06	3030 X	2372	-0-	-658	-0-	75 9	306 1	N	57	182 1		126	
07	3131 X	1804	-0-	-1327	-0-	63 9	316 1	N	49			175	
08	2697 X	1822	-0-	-875	-0-	54 9	259 1	N	50			225	
09	2370 X	1540	-0-	-830	-0-	55 9	90 1	N	47			272	
						52 9							

REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

04	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	396 1	6857 2	N	321	363 1		279
05	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	353 9	409 1	N	267	182 1		364
06	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	294 9	270 1	N	237	360 1		241
07	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	261 9	279 1	N	246	180 1		307
08	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	271 9	279 1	N	246	180 1		373
*09	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	271 9	270 1	N	235	337 1		271
						259 9						

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

04	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	396 1	8738 2	N	606	547 1		442
05	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	667 9	409 1	N	615	728 1		329
06	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	677 9	299 1	N	574	365 1		538
*07	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	631 9	279 1	N	551	724 1		365
08	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	606 9	279 1	N	599	541 1		423
*09	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	659 9	276 1	N	585	725 1		283
						644 9						

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.// 53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BORN, ALEX "F"		WELL #: 3U		RRCID -> 164695		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191					191
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					191

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 4861		RRCID -> 164958		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024								
04	SWR 10	11	-0-	11	41	11	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	11	-0-	11	52	11	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	52					N	20					20
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					20

MEWBOURNE OIL COMPANY PEERY		WELL #: 7		RRCID -> 178194		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (HEPLER) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PIPER		WELL #: 6312		RRCID -> 127884		COMPL. DATE 04/20/1985		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786								
04	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					28
05	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					28
06	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					28
07	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					28
08	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					28
09	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (MORROW) BCE-MACH II LLC TYSON, R. B., -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 030753		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC WEBB -D-		WELL #: 1		RRCID -> 145478		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117					150
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9720 - 9734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	30 1	3071 2	N	40				221
							44 9							
05		3100 N	3186	-0-	86	86	31 1	3119 2	N	33	192 1			62
							36 9							
06		3148 X	3062	-0-	-86	-0-	30 1	2980 2	N	47				109
							52 9							
07		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	31 1	3184 2	N	34				143
							37 9							
08		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	31 1	3297 2	N	28				171
							31 9							
09		2790 X	2576	-0-	-214	-0-	27 1	2499 2	N	45				216
							50 9							
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
LAUBHAN		WELL #:		1	RRCID ->	100148	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9151 - 9157		
04		1320 N	1105	-0-	-215	-0-	43 1	1062 3	N	-0-				-0-
05		1240 N	1119	-0-	-121	-0-	43 1	1076 3	N	-0-				-0-
06		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	78 1	1044 3	N	-0-				-0-
*07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	41 1	1065 3	N	-0-				-0-
*08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	43 1	1109 3	N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176										
SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	179952	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9742 - 9754		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BECKER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	231495	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9652 - 9664		
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-				-0-
05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		N	-0-				-0-
06		1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1822 3		N	-0-				-0-
07		1922 N	1880	-0-	-42	-0-	1880 3		N	-0-				-0-
08		1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1877 3		N	-0-				-0-
09		1830 N	1807	-0-	-23	-0-	1807 3		N	-0-				-0-
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
CAMP CREEK 181		WELL #:		1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	05/15/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11826 - 11852		
04		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719 2		N	-0-				318
05		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6564 2	2 9	N	2				320
06		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809 2		N	-0-				320
07		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785 2		N	-0-				320
08		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102 2		N	-0-				320
*09		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2		N	-0-				320

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.				945936								
JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 022379		COMPL. DATE 08/31/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9600 - 9610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2370 X	2006	-0-	-364	-0-	2006 2		N	-0-			147
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2073 2	1 9	N	1			148
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-			148
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2		N	-0-			148
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2		N	-0-			148
*09	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-	133 1		15

PARKER, HARRY		WELL #:		1	RRCID -> 022384		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8982 - 9706
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		1 T	RRCID -> 022385		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH	10228	PERF.	9914 - 9928
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, WD -B-		WELL #:		1 L	RRCID -> 022386		COMPL. DATE 09/19/1957		TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9854 - 9882
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #:		2	RRCID -> 022389		COMPL. DATE 12/25/1957		TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9775 - 9785
04	3840 X	3650	-0-	-190	-0-	3549 2	101 9	N	92	155 1		21
05	3968 X	3877	-0-	-91	-0-	3855 2	22 9	N	20			41
06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3800 2	41 9	N	37			78
07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3954 2	42 9	N	38			116
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3975 2	62 9	N	56	144 1		28
09	3840 X	3838	-0-	-2	-0-	3821 2	17 9	N	15			43

SCHULTZ BROTHERS -D-		WELL #:		2	RRCID -> 022391		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9740 - 9750
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		4 T	RRCID -> 043832		COMPL. DATE 10/13/1967		TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9807 - 9815
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.// 53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 L		RRCID -> 050614		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PARKER, HARRY B		WELL #: 3		RRCID -> 181129		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732			
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2		N	-0-	36
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-	36
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-	36
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-	36
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	9	N	37
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7	9	N	43

DOYLE, J.B.		WELL #: 3M		RRCID -> 181633		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 2M		RRCID -> 206731		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136					
04	4110 X	4029	-0-	-81	-0-	111	1	3904	2	N	13	170	
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	14	9	4496	2	N	36	206	
06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4184	2	20	9	N	18	182 1	42
07	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4126	2	28	9	N	25	67	
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4408	2	41	9	N	37	104	
*09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4658	2	39	9	N	35	139	

JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207185		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632				
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-	28
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2057	2	18	9	N	16	44
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	N	5	49
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1835	2	12	9	N	11	60
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	2	9	9	N	8	68
*09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1638	2	7	9	N	6	74

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		53869 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COWAN, R. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118449		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604				
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-	32
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	32
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	32
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	32
*08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	320	2	873	9	N	794	826
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	826

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5250 X	4840	-0-	-410	-0-		1452 1	3129 2	N	235	178 1	4 8	160
								259 9						
05		5301 X	4664	-0-	-637	-0-		1500 1	2844 2	N	291	328 1	4 8	119
								320 9						
06		5130 X	4425	-0-	-705	-0-		1340 1	2820 2	N	241	337 1		23
								265 9						
07		5115 X	4537	-0-	-578	-0-		1500 1	2765 2	N	247	176 1		94
								272 9						
08		5115 X	4613	-0-	-502	-0-		1467 1	2898 2	N	225	175 1		144
								248 9						
09		4830 X	4293	-0-	-537	-0-		1380 1	2763 2	N	136	156 1	4 8	120
								150 9						
MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902														
04		7410 X	6986	-0-	-424	-0-		145 1	6542 2	N	272	354 1	3 8	97
								299 9						
05		7657 X	6637	-0-	-1020	-0-		15 1	6312 2	N	282	178 1	3 8	198
								310 9						
06		7530 X	5644	-0-	-1886	-0-		5421 2	223 9	N	203	336 1		65
								6178 2	282 9	N	256	178 1		143
07		7781 X	6460	-0-	-1321	-0-		540 1	5170 2	N	252	340 1		55
								277 9						
08		7781 X	5987	-0-	-1794	-0-		545 1	5837 2	N	261	173 1	2 8	141
								287 9						
MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565														
04		6120 X	4412	-0-	-1708	-0-		1092 1	3053 2	N	243	178 1	4 8	140
								267 9						
05		6324 X	5834	-0-	-490	-0-		1090 1	4505 2	N	217	338 1	4 8	15
								239 9						
06		6180 X	5697	-0-	-483	-0-		1092 1	4367 2	N	216	166 1		65
								238 9						
07		6386 X	5458	-0-	-928	-0-		1128 1	4081 2	N	226	177 1		114
								249 9						
08		6386 X	4909	-0-	-1477	-0-		1095 1	3585 2	N	208	177 1		145
								229 9						
09		5700 X	4681	-0-	-1019	-0-		1020 1	3418 2	N	221	176 1	3 8	187
								243 9						
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 10860 - 10870														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) BLACKBEARD OPERATING, LLC MATHERS '30'				//CONT.// //CONT.//	53878 250 073056	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		8640 X	7182	-0-	-1458	-0-	688 169	1 9	6325	2	N	154	171	1	190
05		8928 X	7223	-0-	-1705	-0-	775 136	1 9	6312	2	N	124			314
06		7470 X	6615	-0-	-855	-0-	706 83	1 9	5826	2	N	75	191	1	198
07		7409 X	1984	-0-	-5425	-0-	263 35	1 9	1686	2	N	32			230
08		7409 X	5964	-0-	-1445	-0-	700 226	1 9	5038	2	N	205	188	1	247
09		7170 X	5255	-0-	-1915	-0-	738 165	1 9	4352	2	N	150	197	1	200

MATHERS-STATE 172-156 CL EX				WELL #:	1H	RRCID ->	283676	COMPL. DATE 08/08/2017				TOTAL DEPTH	9210	PERF.	9182 - 21233
*10		14229 X	10593	-0-	-3636	-0-	1000 1764	1 9	7829	2	N	1604	1401	1	360
*11		13410 X	12217	-0-	-1193	-0-	1000 2137	1 9	9080	2	N	1943	2130	1	173
*12		13330 X	11909	-0-	-1421	-0-	1066 2015	1 9	8828	2	N	1832	1780	1	225
*01		12741 X	11260	-0-	-1481	-0-	1066 1883	1 9	8311	2	N	1712	1745	1	192
*02		12180 X	9712	-0-	-2468	-0-	797 1562	1 9	7353	2	N	1420	1225	1	387
*03		13485 X	11237	-0-	-2248	-0-	1066 2070	1 9	8101	2	N	1882	1941	1	328
*04		13050 X	11012	-0-	-2038	-0-	1025 1803	1 9	8184	2	N	1639	1762	1	205
*05		12772 X	11103	-0-	-1669	-0-	1066 1790	1 9	8247	2	N	1627	1754	1	78
*06		11730 X	10516	-0-	-1214	-0-	1032 1779	1 9	7705	2	N	1617	1573	1	122
*07		12245 X	10476	-0-	-1769	-0-	1068 1646	1 9	7762	2	N	1496	1391	1	227
*08		12245 X	10485	-0-	-1760	-0-	1042 1627	1 9	7816	2	N	1479	1586	1	120
09		11850 X	9816	-0-	-2034	-0-	949 1519	1 9	7348	2	N	1381	1231	1	270

MATHERS RANCH 1518-157 CL WX				WELL #:	18H	RRCID ->	286528	COMPL. DATE 11/15/2018				TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9270 - 17850
04		18960 X	17508	-0-	-1452	-0-	757 1783	1 9	14968	2	N	1621	1570	1	165
05		19065 X	16269	-0-	-2796	-0-	924 1731	1 9	13614	2	N	1574	1587	1	152
06		17280 X	15507	-0-	-1773	-0-	894 1713	1 9	12900	2	N	1557	1575	1	134
07		18104 X	16119	-0-	-1985	-0-	924 1577	1 9	13618	2	N	1434	1408	1	160
08		18104 X	17338	-0-	-766	-0-	857 1741	1 9	14740	2	N	1583	1573	1	170
09		17520 X	16075	-0-	-1445	-0-	729 1530	1 9	13816	2	N	1391	1223	1	338

MATHERS RANCH 26-159 CL WX				WELL #:	20H	RRCID ->	286627	COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9300 - 16849
04		33690 X	27576	-0-	-6114	-0-	26379	2	1197	9	N	1088	1071	1	122
05		32519 X	27528	-0-	-4991	-0-	26363	2	1165	9	N	1059	1059	1	122
06		30450 X	26690	-0-	-3760	-0-	25535	2	1155	9	N	1050	1062	1	110
07		29326 X	27267	-0-	-2059	-0-	26196	2	1071	9	N	974	864	1	220
08		29326 X	26829	-0-	-2497	-0-	25806	2	1023	9	N	930	1062	1	88
09		27570 X	24427	-0-	-3143	-0-	23462	2	965	9	N	877	701	1	264

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056										
MATHERS RANCH 1518-158 CL EX				WELL #:	19H	RRCID ->	286723	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	9202 - 18672		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		21150 X	20247	-0-	-903	-0-	855	1	17250	2	N	1947	1899	1	56
							2142	9							
05		21173 X	20115	-0-	-1058	-0-	924	1	17402	2	N	1626	1577	1	105
							1789	9							
06		23670 X	18443	-0-	-5227	-0-	894	1	15625	2	N	1749	1737	1	117
							1924	9							
07		24459 X	15985	-0-	-8474	-0-	924	1	13289	2	N	1611	1577	1	151
							1772	9							
08		24459 X	14655	-0-	-9804	-0-	857	1	12146	2	N	1502	1561	1	92
							1652	9							
09		20250 X	18944	-0-	-1306	-0-	731	1	16535	2	N	1525	1398	1	219
							1678	9							

MATHERS RANCH 26-159 CL EX				WELL #:	21H	RRCID ->	288020	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	9320 - 17422		
04		48720 X	34923	-0-	-13797	-0-	34041	2	882	9	N	802	719	1	114
							249	9							
05		46500 X	37985	-0-	-8515	-0-	36956	2	1029	9	N	935	889	1	160
							35086	2	955	9	N	868	866	1	162
06		44550 X	36041	-0-	-8509	-0-	36185	2	959	9	N	872	887	1	147
							35800	2	937	9	N	852	880	1	119
07		43741 X	37144	-0-	-6597	-0-	32708	2	908	9	N	825	700	1	244
08		42749 X	36737	-0-	-6012	-0-									
09		36750 X	33616	-0-	-3134	-0-									

MATHERS RANCH 158-149 CL EX				WELL #:	24H	RRCID ->	288302	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9340 - 16280		
04		3540 X	2073	-0-	-1467	-0-	699	1	1125	2	N	226	176	1	112
							249	9							
05		3658 X	2205	-0-	-1453	-0-	655	1	1260	2	N	264	353	1	23
							290	9							
06		3540 X	2142	-0-	-1398	-0-	708	1	1172	2	N	238	161	1	100
							262	9							
07		2418 X	1785	-0-	-633	-0-	782	1	759	2	N	222	160	1	162
							244	9							
08		2201 X	1974	-0-	-227	-0-	728	1	1011	2	N	214	341	1	35
							235	9							
09		2130 X	1998	-0-	-132	-0-	750	1	1014	2	N	213	168	1	80
							234	9							

MATHERS RANCH 159-148 CL EX				WELL #:	22H	RRCID ->	288324	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9320 - 18890		
04		6030 X	5948	-0-	-82	-0-	1134	1	4214	2	N	545	687	1	82
							600	9							
05		6293 X	6000	-0-	-293	-0-	1064	1	4316	2	N	564	527	1	119
							620	9							
06		6480 X	6002	-0-	-478	-0-	1164	1	4251	2	N	534	533	1	120
							587	9							
07		6696 X	6078	-0-	-618	-0-	1203	1	4296	2	N	526	530	1	116
							579	9							
08		6696 X	5896	-0-	-800	-0-	1136	1	4234	2	N	478	354	1	240
							526	9							
09		6000 X	5531	-0-	-469	-0-	1022	1	3934	2	N	523	489	1	274
							575	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	2813	-0-	2813	187863	1133	1	1438	2	N	220	329	1			20
						242	9									
05	0 W	2785	-0-	2785	190648	1203	1	1303	2	N	254	164	1			110
						279	9									
06	0 W	2573	-0-	2573	193221	1029	1	1304	2	N	218	169	1			159
						240	9									
07	0 W	2599	-0-	2599	195820	1197	1	1183	2	N	199	174	1			184
						219	9									
08	0 W	1750	-0-	1750	197570	1136	1	394	2	N	200	341	1			43
						220	9									
09	0 W	1419	-0-	1419	198989	1022	1	170	2	N	206	164	1			85
						227	9									
MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A																
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232 MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719																
04	8400 X	6718	-0-	-1682	-0-	6718	3			N	-0-					98
05	8680 X	7691	-0-	-989	-0-	7691	3			N	-0-					98
06	8400 X	6651	-0-	-1749	-0-	6651	3			N	-0-					98
07	8091 X	5891	-0-	-2200	-0-	5687	3	204	9	N	185	186	1			97
08	8091 X	7230	-0-	-861	-0-	7230	3			N	-0-					97
09	7440 X	6875	-0-	-565	-0-	6875	3			N	-0-					97
MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516																
04	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6615	3	204	9	N	185	185	1			108
05	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7002	3	197	9	N	179	179	1			108
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4666	3	194	9	N	176	192	1			92
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					92
08	4216 X	1947	-0-	-2269	-0-	1947	3			N	-0-					92
09	4080 X	2529	-0-	-1551	-0-	2339	3	190	9	N	173	173	1			92
MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 11674 - 13722																
04	7260 X	6354	-0-	-906	-0-	6144	3	210	9	N	191	191	1			87
05	7316 X	7314	-0-	-2	-0-	6889	3	425	9	N	386	384	1			89
06	6900 X	6269	-0-	-631	-0-	6269	3			N	-0-					89
07	7130 X	6296	-0-	-834	-0-	6099	3	197	9	N	179	186	1			82
08	7316 X	6788	-0-	-528	-0-	6583	3	205	9	N	186	187	1			81
09	7080 X	5847	-0-	-1233	-0-	5847	3			N	-0-					81

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
KILLEBREW 32				WELL #:	2H	RRCID ->	280418	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8312 - 12439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		3193 X	977	-0-	-2216	-0-	977 2						1439
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-		N	-0-				1439

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MERYDITH, MORRIS R. -E-				6072H									
				WELL #:	6072H	RRCID ->	269707	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8165 - 12038
04		2340 X	1980	-0-	-360	-0-	27 1	1736 2	N	197	185 1		467
05		2387 X	2077	-0-	-310	-0-	217 9	1871 2	N	161	183 1		445
06		2250 X	2213	-0-	-37	-0-	29 1	1891 2	N	265	364 1		346
07		2201 X	2077	-0-	-124	-0-	177 9	1911 2	N	124			470
08		2201 X	2066	-0-	-135	-0-	30 1	1839 2	N	182	359 1		293
09		2220 N	1536	-0-	-684	-0-	292 9	1383 2	N	112	179 1		226

MERYDITH, MORRIS R. -E-				6073HC	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #:	6073HC	RRCID ->	276163	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8250 - 12126
04		1170 N	1146	-0-	-24	-0-	30 1	909 2	N	188	192 1		568
05		1054 N	1022	-0-	-32	-0-	207 9	869 2	N	111			679
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31 1	878 2	N	84	369 1		394
07		1178 N	969	-0-	-209	-0-	122 9	828 2	N	104			498
08		1023 N	940	-0-	-83	-0-	30 1	798 2	N	101			599
09		990 N	969	-0-	-21	-0-	92 9	833 2	N	97			696

MATHERS '30'				1HC	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #:	1HC	RRCID ->	276621	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8479 - 12255
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	29 1	216 2	N	-0-			189
05		403 N	127	-0-	-276	-0-	31 1	96 2	N	-0-			189
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	30 1	266 2	N	-0-			189
07		248 N	95	-0-	-153	-0-	31 1	64 2	N	-0-			189
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	31 1	112 2	N	-0-			189
09		300 N	139	-0-	-161	-0-	29 1	109 2	N	-0-			189

MATHERS '30'				2HC	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #:	2HC	RRCID ->	278327	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8421 - 12600
04		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	29 1	2303 2	N	67	185 1		181
05		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	74 9	2349 2	N	69			250
06		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	31 1	2291 2	N	63			313
07		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	30 1	2515 2	N	66	192 1		187
08		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	69 9	2411 2	N	64			251
09		2400 N	2267	-0-	-133	-0-	31 1	2174 2	N	57	186 1		122

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		5HC	RRCID ->	279941	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8878 - 12800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250 N	2017	-0-	-233	-0-	28 1	1580 2	N	372	520 1			277
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	409 9	31 1	1799 2	N	404	349 1		332
06	2250 N	2019	-0-	-231	-0-	444 9	30 1	1580 2	N	372	520 1		184
07	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	409 9	31 1	1597 2	N	361	336 1		209
08	2263 N	2024	-0-	-239	-0-	397 9	31 1	1563 2	N	391	340 1		260
09	2010 N	1921	-0-	-89	-0-	430 9	30 1	1505 2	N	351	169 1		442
						386 9							

WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		4H	RRCID ->	281223	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8680 - 12651	
04	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	30 1	1488 2	N	237	185 1			224
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	261 9	31 1	1438 2	N	211	188 1		247
06	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	232 9	30 1	1311 2	N	208	181 1		274
07	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	229 9	31 1	1419 2	N	193	363 1		104
08	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	212 9	31 1	1376 2	N	241	183 1		162
*09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	265 9	30 1	1329 2	N	205	185 1		182
						226 9							

SHELL FEE '21'		WELL #:		1H	RRCID ->	281912	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9105 - 13257	
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	30 1	830 2	N	141	170 1			387
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	155 9	31 1	655 2	N	115	171 1		331
06	1080 N	835	-0-	-245	-0-	127 9	30 1	683 2	N	111			442
07	1054 N	630	-0-	-424	-0-	122 9	31 1	468 2	N	119	170 1		391
08	806 N	667	-0-	-139	-0-	131 9	31 1	507 2	N	117			508
09	840 N	714	-0-	-126	-0-	129 9	30 1	567 2	N	106			614
						117 9							

SHELL FEE '21'		WELL #:		2H	RRCID ->	281914	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	9025 - 13240	
04	1230 N	306	-0-	-924	-0-	22 1	284 2	N	-0-				245
05	1085 N	488	-0-	-597	-0-	31 1	406 2	N	46				291
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	51 9	30 1	1280 2	N	192	171 1		312
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	211 9	31 1	1120 2	N	258	342 1		228
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	284 9	31 1	972 2	N	171			399
09	1530 N	26	-0-	-1504	-0-	188 9	22 1	4 2	N	-0-	169 1		230

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC		RRCID -> 281929		COMPL. DATE 11/27/2014			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		960 N	639	-0-	-321	-0-	12	1	571	2	N	51		461
							56	9						
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	N	261	344 1	378
							287	9						
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	N	176		554
							194	9						
07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	182	174 1	562
							200	9						
08		1209 N	1071	-0-	-138	-0-	31	1	842	2	N	180	170 1	572
							198	9						
09		1050 N	935	-0-	-115	-0-	30	1	740	2	N	150	170 1	552
							165	9						

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H		RRCID -> 282130		COMPL. DATE 06/26/2012			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212			
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	N	76		444
							84	9						
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	65		509
							72	9						
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	66	182 1	393
							73	9						
07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	433	2	N	105		498
							116	9						
08		527 N	420	-0-	-107	-0-	31	1	308	2	N	74		572
							81	9						
09		540 N	424	-0-	-116	-0-	30	1	385	2	N	8	181 1	399
							9	9						

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		2H		RRCID -> 282131		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301			
04		1140 N	1053	-0-	-87	-0-	30	1	926	2	N	88	189 1	429
							97	9						
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	123	179 1	373
							135	9						
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	2	N	103		476
							113	9						
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	N	125	183 1	418
							138	9						
08		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	31	1	974	2	N	107		525
							118	9						
09		1170 N	997	-0-	-173	-0-	30	1	873	2	N	85	182 1	428
							94	9						

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H		RRCID -> 282154		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465			
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	123	172 1	218
							135	9						
05		713 N	668	-0-	-45	-0-	31	1	530	2	N	97		315
							107	9						
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	N	94	173 1	236
							103	9						
07		713 N	672	-0-	-41	-0-	28	1	550	2	N	85	169 1	152
							94	9						
08		682 N	630	-0-	-52	-0-	31	1	496	2	N	94		246
							103	9						
09		810 N	592	-0-	-218	-0-	30	1	473	2	N	81	171 1	156
							89	9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY CLEVELAND RANCH '22'		//CONT.// 53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
		//CONT.// 562560	WELL #:	4H	RRCID -> 282173	COMPL. DATE 04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 9043 - 13390			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	622	-0-	-128	-0-	30 1 75 9	517 2	N	68	170 1		150
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29 1 99 9	510 2	N	90			240
06	630 N	313	-0-	-317	-0-	28 1 77 9	208 2	N	70			310
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	31 1 75 9	641 2	N	68	171 1		207
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	29 1 100 9	645 2	N	91			298
*09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	29 1 101 9	637 2	N	92			390

GRAY 352		WELL #:		C002AP	RRCID -> 282696	COMPL. DATE 08/14/2014	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 9243 - 11554			
04	750 N	629	-0-	-121	-0-	30 1 149 9	450 2	N	135	178 1		242
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	31 1 201 9	602 2	N	183	176 1		249
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	29 1 174 9	566 2	N	158	193 1		214
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	31 1 186 9	554 2	N	169	179 1		204
08	837 N	695	-0-	-142	-0-	31 1 138 9	526 2	N	125			329
09	780 N	646	-0-	-134	-0-	30 1 139 9	477 2	N	126	368 1		87

GRAY 353		WELL #:		C002PA	RRCID -> 282698	COMPL. DATE 08/15/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8858 - 12650			
04	1710 N	1483	-0-	-227	-0-	30 1 239 9	1214 2	N	217	183 1		296
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	31 1 298 9	1255 2	N	271	368 1		199
06	1470 N	1136	-0-	-334	-0-	23 1 132 9	981 2	N	120			319
07	1519 N	1247	-0-	-272	-0-	31 1 162 9	1054 2	N	147	366 1		100
08	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	31 1 156 9	1388 2	N	142			242
*09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	30 1 133 9	1342 2	N	121	193 1		170

MAY WRIGHT '163'		WELL #:		2HC	RRCID -> 282700	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH	8607	PERF. 8975 - 12945			
04	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	29 1 726 9	6242 2	N	660	861 1		430
05	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	31 1 690 9	6452 2	N	627	859 1		198
06	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	30 1 615 9	6132 2	N	559	524 1		233
07	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	31 1 513 9	5857 2	N	466	512 1		187
08	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	31 1 526 9	5900 2	N	478	340 1		325
*09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	30 1 417 9	4749 2	N	379	510 1		194

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WATERS '199'		WELL #:		1H	RRCID ->	282736	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8819 - 12735		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		1419 N	1419	-0-	-0-	30	1	1174	2	N	195	173	1	239
						215	9							
05		1455 N	1455	-0-	-0-	31	1	1229	2	N	177	201	1	215
						195	9							
06		1421 N	1421	-0-	-0-	30	1	1215	2	N	160			375
						176	9							
07		1457 N	1428	-0-	-29	31	1	1267	2	N	118	198	1	295
						130	9							
08		1502 N	1502	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	202	193	1	304
						222	9							
09		1410 N	1332	-0-	-78	30	1	1157	2	N	132	177	1	259
						145	9							

WATERS '199'		WELL #:		2H	RRCID ->	282739	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8829 - 12790		
04		479 N	479	-0-	-0-	30	1	295	2	N	140			443
						154	9							
05		618 N	618	-0-	-0-	31	1	383	2	N	185	383	1	245
						204	9							
06		512 N	512	-0-	-0-	30	1	362	2	N	109			354
						120	9							
07		496 N	454	-0-	-42	31	1	256	2	N	152	182	1	324
						167	9							
08		620 N	387	-0-	-233	31	1	235	2	N	110	183	1	251
						121	9							
09		510 N	378	-0-	-132	30	1	227	2	N	110			361
						121	9							

HURN '355'		WELL #:		3H	RRCID ->	282740	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8768 - 12640		
04		1230 N	1203	-0-	-27	29	1	985	2	N	172	184	1	164
						189	9							
05		961 N	940	-0-	-21	29	1	801	2	N	100			264
						110	9							
06		1115 N	1115	-0-	-0-	30	1	944	2	N	128	178	1	214
						141	9							
07		1240 N	976	-0-	-264	29	1	817	2	N	118	181	1	151
						130	9							
08		1037 N	1037	-0-	-0-	31	1	835	2	N	155	180	1	126
						171	9							
09		1110 N	851	-0-	-259	25	1	749	2	N	70			196
						77	9							

HURN '355'		WELL #:		4H	RRCID ->	282742	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8747 - 12540		
04		2970 X	2869	-0-	-101	30	1	2544	2	N	268	184	1	331
						295	9							
05		3069 X	2935	-0-	-134	30	1	2620	2	N	259	364	1	226
						285	9							
06		2970 X	2693	-0-	-277	29	1	2402	2	N	238	182	1	282
						262	9							
07		2976 X	2675	-0-	-301	31	1	2390	2	N	231	182	1	331
						254	9							
08		2976 X	2861	-0-	-115	31	1	2533	2	N	270	362	1	239
						297	9							
09		2880 X	2686	-0-	-194	30	1	2425	2	N	210	180	1	269
						231	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
HURN '355'		WELL #:		5HC		RRCID -> 282747		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		1440 N	1147	-0-	-293	-0-	30	1	1017	2	N	91	358	1	132
							100	9							
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	29	1	864	2	N	64			196
							70	9							
06		1050 N	582	-0-	-468	-0-	29	1	510	2	N	39			235
							43	9							
07		1178 N	816	-0-	-362	-0-	27	1	719	2	N	64			299
							70	9							
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	94	181	1	212
							103	9							
09		570 N	353	-0-	-217	-0-	27	1	282	2	N	40			252
							44	9							

MAY WRIGHT '163'		WELL #:		3HC		RRCID -> 282748		COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100				
04		1920 X	1819	-0-	-101	-0-	29	1	1437	2	N	321	346	1	267
							353	9							
05		1860 N	1235	-0-	-625	-0-	31	1	1024	2	N	164	171	1	260
							180	9							
06		720 N	648	-0-	-72	-0-	27	1	428	2	N	175			435
							193	9							
07		1891 N	1112	-0-	-779	-0-	31	1	874	2	N	188	345	1	278
							207	9							
08		1240 N	322	-0-	-918	-0-	31	1	251	2	N	36	169	1	145
							40	9							
09		660 N	30	-0-	-630	-0-	30	1			N	-0-			145

KELLN 'C' '150'		WELL #:		1H		RRCID -> 282812		COMPL. DATE 08/10/2014			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498				
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	259	2	N	234	399	1	166
							257	9							
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	N	188	196	1	158
							207	9							
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	N	207	190	1	175
							228	9							
07		558 N	377	-0-	-181	-0-	31	1	174	2	N	156	188	1	143
							172	9							
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	173	190	1	126
							190	9							
09		570 N	559	-0-	-11	-0-	30	1	305	2	N	204	179	1	151
							224	9							

KELLN 'C' '152'		WELL #:		1HC		RRCID -> 282817		COMPL. DATE 02/18/2014			TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800				
04		2280 X	1264	-0-	-1016	-0-	25	1	963	2	N	251	386	1	370
							276	9							
05		2356 X	2108	-0-	-248	-0-	23	1	1487	2	N	544	200	1	714
							598	9							
06		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	30	1	1618	2	N	479	576	1	617
							527	9							
07		2139 X	2111	-0-	-28	-0-	31	1	1583	2	N	452	560	1	509
							497	9							
08		2139 X	2080	-0-	-59	-0-	31	1	1561	2	N	444	568	1	385
							488	9							
09		2190 N	2011	-0-	-179	-0-	30	1	1513	2	N	425	390	1	420
							468	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PARSELL 34		WELL #:		C001PA	RRCID ->	282960	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8512 - 12443	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	1174	-0-	-206	-0-	30 1	1027 2	N	106				364
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	117 9	920 2	N	131	192 1			303
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	23 1	1181 2	N	127	183 1			247
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	144 9	1164 2	N	119				366
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	30 1	1025 2	N	92	190 1			268
09	1350 N	1052	-0-	-298	-0-	140 9	884 2	N	125				393
						31 1							
						131 9							
						31 1							
						101 9							
						30 1							
						138 9							

RACHEL '292'		WELL #:		1HC	RRCID ->	283077	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8564 - 12490	
04	1920 N	1701	-0-	-219	-0-	30 1	1407 2	N	240	187 1			335
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	264 9	1764 2	N	241	200 1			376
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	31 1	1703 2	N	233	200 1			409
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	265 9	1770 2	N	242	342 1			309
08	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	30 1	1680 2	N	217	190 1			336
09	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	256 9	1623 2	N	198	198 1			336
						31 1							
						266 9							
						31 1							
						239 9							
						30 1							
						218 9							

GRAY 353/352		WELL #:		C003CN	RRCID ->	287304	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8505 - 17649	
04	27600 X	23504	-0-	-4096	-0-	30 1	20217 2	N	2961	3131 1			833
05	27311 X	23249	-0-	-4062	-0-	3257 9	20066 2	N	2865	2606 1			1092
06	25470 X	21816	-0-	-3654	-0-	31 1	18908 2	N	2616	2966 1			742
07	24273 X	21499	-0-	-2774	-0-	3152 9	18624 2	N	2585	2729 1			598
08	24273 X	20870	-0-	-3403	-0-	30 1	18054 2	N	2532	2527 1			603
09	23490 X	19282	-0-	-4208	-0-	2878 9	16716 2	N	2305	2393 1			515
						31 1							
						2844 9							
						2785 9							
						30 1							
						2536 9							

PIONEER 31		WELL #:		C001OB	RRCID ->	291433	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8492 - 13166	
07	0	17952	-0-	17952	17952	9514 1	434 2	N	7276	6170 1			1106
08	0	65565	-0-	65565	83517	8004 9	337 2	N	12335	12978 1			463
*09	138165 X	54648	-0-	-83517	-0-	51659 1	46485 2	N	6466	6371 1			558
						13569 9							
						1050 1							
						7113 9							

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		WELL #:	2H	RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662 - 5182
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID -> 278673	COMPL. DATE 07/21/2015	TOTAL	DEPTH 10278	PERF.10645	- 15162	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	212 1	2894 2	N	264	191 1	312
05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	290 9	3012 2	N	291	382 1	221
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	506 1	2752 2	N	168	188 1	201
*07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	320 9	2597 2	N	123	188 1	136
08	3503 X	2470	-0-	-1033	-0-	490 1	2143 2	N	164		300
09	3720 X	2588	-0-	-1132	-0-	185 9	186 9	N	169	187 1	282
WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID -> 278703	COMPL. DATE 06/19/2015	TOTAL	DEPTH 10233	PERF.10581	- 15084	
04	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5611 2	193 9	N	175	185 1	108
05	6293 X	6049	-0-	-244	-0-	5836 2	213 9	N	194		302
06	6090 X	5997	-0-	-93	-0-	5591 2	406 9	N	369	561 1	110
*07	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5712 2	190 9	N	173		283
08	6324 X	5810	-0-	-514	-0-	5641 2	169 9	N	154	192 1	245
09	5850 X	4874	-0-	-976	-0-	4722 2	152 9	N	138	162 1	221
WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID -> 278875	COMPL. DATE 09/09/2015	TOTAL	DEPTH 10096	PERF.10527	- 14754	
04	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5122 2	152 9	N	138	190 1	246
05	5952 X	5152	-0-	-800	-0-	4976 2	176 9	N	160	185 1	221
06	5370 X	3582	-0-	-1788	-0-	3448 2	134 9	N	122		343
*07	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5411 2	167 9	N	152	337 1	158
08	6510 X	5082	-0-	-1428	-0-	4913 2	169 9	N	154	177 1	135
09	5280 X	4562	-0-	-718	-0-	4402 2	160 9	N	145		280
TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID -> 278898	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL	DEPTH 7963	PERF. 8559	- 13057	
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4127 2	43 9	N	39		165
05	4371 X	3842	-0-	-529	-0-	3809 2	33 9	N	30		195
06	4200 X	3805	-0-	-395	-0-	3771 2	34 9	N	31		226
*07	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4151 2	41 9	N	37	172 1	91
08	4650 X	4436	-0-	-214	-0-	4422 2	14 9	N	13		104
09	4170 X	4061	-0-	-109	-0-	4030 2	31 9	N	28		132
TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID -> 278899	COMPL. DATE 08/13/2015	TOTAL	DEPTH 7947	PERF. 8286	- 12357	
04	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5370 2	52 9	N	47		161
05	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5950 2	52 9	N	47		208
06	5460 X	3328	-0-	-2132	-0-	3311 2	17 9	N	15		223
*07	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5217 2	36 9	N	33		256
08	5611 X	5244	-0-	-367	-0-	5224 2	20 9	N	18		274
09	5820 X	5378	-0-	-442	-0-	5353 2	25 9	N	23	174 1	123
KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID -> 278944	COMPL. DATE 04/20/2015	TOTAL	DEPTH 8082	PERF. 8490	- 12605	
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	470 2	14 9	N	13		114
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	189 2	11 9	N	10		124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	84 2	9 9	N	8		132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9329 - 13880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	550	2	201 9	N	183	195 1	160
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	476	2	149 9	N	135	181 1	114
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	507	2	150 9	N	136		250
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	718	2	222 9	N	202	370 1	82
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	695	2	182 9	N	165	178 1	69
*09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	679	2	165 9	N	150		219

ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	9161 - 13606
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1744	2	356 9	N	324	368 1	138
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1732	2	338 9	N	307	173 1	272
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1630	2	283 9	N	257	188 1	341
*07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1720	2	331 9	N	301	192 1	450
*08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1458	2	190 9	N	173	376 1	247
*09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1440	2	232 9	N	211	177 1	281

KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8790 - 12918
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1245	2	336 9	N	305	189 1	272
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1220	2	311 9	N	283	349 1	206
06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	864	2	229 9	N	208	190 1	224
*07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1136	2	266 9	N	242	186 1	280
*08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1271	2	337 9	N	306	367 1	219
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		219

WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	782	2	177 9	N	161	163 1	352
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	822	2	207 9	N	188	188 1	352
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	822	2	222 9	N	202	321 1	233
*07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	883	2	240 9	N	218	186 1	265
*08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	886	2	250 9	N	227	184 1	308
*09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	849	2	299 9	N	272	191 1	389

HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741
04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4130	2	388 9	N	353	385 1	242
05	5115 X	4450	-0-	-665	-0-	4102	2	348 9	N	316	365 1	193
06	4830 X	4516	-0-	-314	-0-	4129	2	387 9	N	352	367 1	178
*07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4294	2	369 9	N	335	190 1	323
08	4681 X	4342	-0-	-339	-0-	4019	2	323 9	N	294	372 1	245
09	4530 X	4472	-0-	-58	-0-	4102	2	370 9	N	336	380 1	201

FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3243	2	388 9	N	353	375 1	136
05	3875 X	3551	-0-	-324	-0-	3193	2	358 9	N	325	363 1	98
06	3690 X	3465	-0-	-225	-0-	3116	2	349 9	N	317	189 1	226
07	3658 X	3133	-0-	-525	-0-	2920	2	213 9	N	194	189 1	231
08	3844 X	3734	-0-	-110	-0-	3365	2	369 9	N	335	376 1	190
09	3630 X	3583	-0-	-47	-0-	3157	2	426 9	N	387	421 1	156

URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1204	2	213 9	N	194	189 1	192
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1225	2	230 9	N	209	182 1	219
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1205	2	178 9	N	162	241 1	140
*07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1222	2	210 9	N	191	189 1	142
*08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1162	2	193 9	N	175	187 1	130
*09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1168	2	189 9	N	172	125 1	177

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 URSCHHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1167	2	332	9	N	302	357	1	321	
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1176	2	329	9	N	299	363	1	257	
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	944	2	168	9	N	153	188	1	222	
*07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1062	2	349	9	N	317	368	1	171	
*08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1081	2	409	9	N	372	382	1	161	
*09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1024	2	220	9	N	200	254	1	107	

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1383	2	201	9	N	183	190	1	155
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1548	2	178	9	N	162	184	1	133
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1603	2	178	9	N	162	181	1	114
*07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1449	2	109	9	N	99			213
*08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1408	2	117	9	N	106	188	1	131
*09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1465	2	135	9	N	123	178	1	76

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2260	2	403	9	N	366	356	1	336
05	2914 X	2408	-0-	-506	-0-	76	1	1970	2	N	329	184	1	481
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	362	9							
						313	1	2236	2	N	361	560	1	282
						397	9							
*07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	335	1	2272	2	N	333	386	1	229
						366	9							
*08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	335	1	2258	2	N	328	358	1	199
						361	9							
*09	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	324	1	2152	2	N	311	184	1	326
						342	9							

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3173	2	99	9	N	90	170	1	129
05	3937 X	3262	-0-	-675	-0-	3154	2	108	9	N	98			227
06	3810 X	3174	-0-	-636	-0-	3073	2	101	9	N	92	174	1	145
*07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2814	2	94	9	N	85	185	1	45
08	3751 X	2761	-0-	-990	-0-	2665	2	96	9	N	87			132
09	3270 X	2728	-0-	-542	-0-	2636	2	92	9	N	84			216

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2005	2	195	9	N	177	355	1	94
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2072	2	251	9	N	228	159	1	163
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2082	2	265	9	N	241	171	1	233
*07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2096	2	226	9	N	205	184	1	254
*08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2075	2	216	9	N	196	369	1	81
*09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	1962	2	213	9	N	194	187	1	88

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

04	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2049	2	105	9	N	95	196	1	145
05	2387 X	2274	-0-	-113	-0-	2123	2	151	9	N	137			282
06	2280 X	2074	-0-	-206	-0-	1949	2	125	9	N	114	188	1	208
*07	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1973	2	111	9	N	101	189	1	120
08	2356 X	2051	-0-	-305	-0-	1932	2	119	9	N	108			228
*09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1916	2	107	9	N	97	180	1	145

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
JULIA 71		WELL #:		1H	RRCID ->	279490	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL	DEPTH	9977	PERF.	10452 - 14400
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1256 2	131 9	N	119	196 1		78
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1322 2	150 9	N	136			214
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1181 2	130 9	N	118	185 1		147
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1176 2	144 9	N	131			278
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1088 2	119 9	N	108	185 1		201
*09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1529 2	138 9	N	125	187 1		139

NIX B		WELL #:		1024H	RRCID ->	280047	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL	DEPTH	8444	PERF.	9145 - 12282
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	572 2	85 9	N	77			168
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	584 2	88 9	N	80			248
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	582 2	64 9	N	58	184 1		122
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	622 2	62 9	N	56			178
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	600 2	66 9	N	60	174 1		64
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	614 2	47 9	N	43			107

HYDE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL	DEPTH	9186	PERF.	9529 - 14147
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5240 2	322 9	N	293	186 1		249
05	6603	X	5754	-0-	-849	-0-	5398 2	356 9	N	324	379 1		194
06	6240	X	5543	-0-	-697	-0-	5185 2	358 9	N	325	366 1		153
*07	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5016 2	308 9	N	280	354 1		79
08	5766	X	5591	-0-	-175	-0-	5213 2	378 9	N	344	189 1		234
09	5550	X	5157	-0-	-393	-0-	4832 2	325 9	N	295	374 1		155

LEWIS 32		WELL #:		1H	RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL	DEPTH	9009	PERF.	9437 - 13603
04	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7135 2	578 9	N	525	568 1		102
05	8215	X	7323	-0-	-892	-0-	6930 2	393 9	N	357	172 1		287
06	7890	X	7775	-0-	-115	-0-	7204 2	571 9	N	519	564 1		242
*07	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7365 2	524 9	N	476	571 1		147
08	8277	X	7846	-0-	-431	-0-	7277 2	569 9	N	517	563 1		101
09	7710	X	7490	-0-	-220	-0-	6966 2	524 9	N	476	378 1		199

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL	DEPTH	9124	PERF.	9465 - 13667
04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6053 2	472 9	N	429	386 1		193
05	7285	X	6549	-0-	-736	-0-	6089 2	460 9	N	418	369 1		242
06	6750	X	6297	-0-	-453	-0-	5875 2	422 9	N	384	372 1		254
*07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	5943 2	421 9	N	383	566 1		71
08	7068	X	6273	-0-	-795	-0-	5847 2	426 9	N	387	374 1		84
09	6540	X	6041	-0-	-499	-0-	5647 2	394 9	N	358	181 1		261

WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL	DEPTH	9223	PERF.	9559 - 13350
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9127 2	565 9	N	514	572 1		122
05	10478	X	9906	-0-	-572	-0-	9303 2	603 9	N	548	385 1		285
06	9930	X	9493	-0-	-437	-0-	8929 2	564 9	N	513	379 1		419
07	8928	X	7599	-0-	-1329	-0-	7174 2	425 9	N	386	573 1		232
08	10385	X	9157	-0-	-1228	-0-	8741 2	416 9	N	378	373 1		237
09	9690	X	8963	-0-	-727	-0-	8469 2	494 9	N	449	567 1		119

MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	8470 - 10243
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399 - 13209	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	4726 2	339 9	N	308	370 1			91
05	5332 X	5170	-0-	-162	-0-	4817 2	353 9	N	321	349 1			63
06	5160 X	4937	-0-	-223	-0-	4620 2	317 9	N	288	184 1			167
*07	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4724 2	297 9	N	270	384 1			53
08	5487 X	5061	-0-	-426	-0-	4744 2	317 9	N	288	167 1			174
09	5070 X	4844	-0-	-226	-0-	4555 2	289 9	N	263	377 1			60

COYOTE, WIL E.		WELL #:		4304	RRCID ->	284416	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8206 - 10440	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				44
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				44
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				44

HUMPHREYS TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	290517	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	9250 - 16620	
04	7560 X	6625	-0-	-935	-0-	6008 2	617 9	N	561	555 1			231
05	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7219 2	694 9	N	631	565 1			297
06	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	7860 2	668 9	N	607	566 1			338
*07	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8191 2	634 9	N	576	758 1			156
*08	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8135 2	667 9	N	606	576 1			186
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			N	NO RPT				186

ALEXANDER UNIT 66		WELL #:		2H	RRCID ->	290618	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	9358 - 14638	
*04	23040 X	65	-0-	-22975	-0-	57 2	8 9	N	7				121
*05	23808 X	1296	-0-	-22512	-0-	1056 2	240 9	N	218	189 1			150
*06	23040 X	1854	-0-	-21186	-0-	1520 2	334 9	N	304	260 1			194
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				194
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT				194
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				194

FARRAR 118		WELL #:		1HR	RRCID ->	290619	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8424 - 12794	
*04	27420 X	4045	-0-	-23375	-0-	3825 2	220 9	N	200	183 1			158
*05	28334 X	4088	-0-	-24246	-0-	3903 2	185 9	N	168	176 1			150
*06	27420 X	3882	-0-	-23538	-0-	3686 2	196 9	N	178	180 1			148
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				148
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT				148
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			N	NO RPT				148

URSCHEL 1		WELL #:		1H	RRCID ->	290620	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9336 - 13882	
*04	12390 X	4773	-0-	-7617	-0-	4385 2	388 9	N	353	191 1			371
*05	12803 X	4935	-0-	-7868	-0-	4529 2	406 9	N	369	565 1			175
*06	12390 X	4587	-0-	-7803	-0-	4209 2	378 9	N	344	379 1			140
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				140
08	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT				140
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT				140

MARYLE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	290680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8550 - 13026	
04	0 W	1972	-0-	1972	364648	1639 2	333 9	N	303	342 1			296
05	0 W	1892	-0-	1892	366540	1673 2	219 9	N	199	173 1			322
06	368420 X	1880	-0-	-366540	-0-	1559 2	321 9	N	292	343 1			271
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				271
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				271
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				271

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HAWKINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	290698	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10478	- 14504		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	1819	-0-	1819	71977	1743	2	76	9	N	69			222
05	0 W	2617	-0-	2617	74594	2473	2	144	9	N	131	190	1	163
06	0 W	2723	-0-	2723	77317	2492	2	231	9	N	210	193	1	180
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	77317					N	NO RPT			180
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	77317					N	NO RPT			180
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	77317					N	NO RPT			180

TORREY 279		WELL #: A 3HC		RRCID ->	290723	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	8900	- 12761		
04	0 W	2803	-0-	2803	94982	2676	2	127	9	N	115	153	1	212
05	0 W	3050	-0-	3050	98032	2954	2	96	9	N	87	160	1	139
06	0 W	2469	-0-	2469	100501	2399	1	70	9	N	64			203
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	100501					N	NO RPT			203
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	96471					N	NO RPT			203
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	93531					N	NO RPT			203

MOSES 519		WELL #: 4H		RRCID ->	290777	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8462	- 11786		
04	0 W	4875	-0-	4875	120379	4513	2	362	9	N	329	332	1	163
05	0 W	4892	-0-	4892	125271	4534	2	358	9	N	325	330	1	158
06	0 W	4737	-0-	4737	130008	4384	2	353	9	N	321	298	1	181
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	130008					N	NO RPT			181
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	130008					N	NO RPT			181
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	130008					N	NO RPT			181

HUMPHREYS TRUST		WELL #: 2H		RRCID ->	291308	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9564	- 17814		
10	0 W	22336	-0-	22336	520558	22336	2			N	-0-			353
11	0 W	22347	-0-	22347	542905	21552	2	795	9	N	723	770	1	306
12	0 W	22699	-0-	22699	565604	21862	2	837	9	N	761	576	1	491
01	0 W	22472	-0-	22472	588076	21645	2	827	9	N	752	958	1	285
02	0 W	17580	-0-	17580	605656	17057	2	523	9	N	475	532	1	228
03	0 W	2907	-0-	2907	608563	2241	2	666	9	N	605	572	1	261
04	0 W	21812	-0-	21812	630375	21149	2	663	9	N	603	581	1	283
05	0 W	22122	-0-	22122	652497	21447	2	675	9	N	614	584	1	313
06	0 W	21063	-0-	21063	673560	20425	2	638	9	N	580	563	1	330
07	0 W	21314	-0-	21314	694874	20677	2	637	9	N	579	748	1	161
08	0 W	21160	-0-	21160	716034	20475	2	685	9	N	623	570	1	214
09	0 W	20072	-0-	20072	736106	19435	2	637	9	N	579	572	1	221

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC CLEVELAND 103		WELL #: 3H		RRCID ->	258235	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	8626	- 13732		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1	75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

NOBLE GENE 140		WELL #: 1H		RRCID ->	264799	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9741	- 14060		
04	2670 X	2509	-0-	-161	-0-	2489	2	20	9	N	18			212
05	2759 X	2522	-0-	-237	-0-	2498	2	24	9	N	22			234
06	2670 X	2152	-0-	-518	-0-	2152	2			N	-0-			234
07	2666 X	1886	-0-	-780	-0-	1886	2			N	-0-			234
08	2666 X	1679	-0-	-987	-0-	1656	2	23	9	N	21	1	8	254
*09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2938	2	12	9	N	11	176	1	89

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		3270 X	3143	-0-	-127	-0-	3097 2	46 9	N	42			321
05		3379 X	2047	-0-	-1332	-0-	2016 2	31 9	N	28			349
06		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3445 2	22 9	N	20	184 1		185
07		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3418 2	32 9	N	29			214
08		3286 X	2608	-0-	-678	-0-	2585 2	23 9	N	21	178 1	2 8	55
09		3360 X	2677	-0-	-683	-0-	2627 2	50 9	N	45			100

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200													
04		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4113 2	63 9	N	57			227
05		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3368 2	70 9	N	64			291
06		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3933 2	53 9	N	48			339
07		4309 X	3967	-0-	-342	-0-	3902 2	65 9	N	59	183 1	2 8	213
08		4309 X	3266	-0-	-1043	-0-	3220 2	46 9	N	42	4 8		251
09		4170 X	3503	-0-	-667	-0-	3474 2	29 9	N	26	183 1		94

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438													
04		2220 X	1051	-0-	-1169	-0-	1014 2	37 9	N	34			228
05		2294 X	582	-0-	-1712	-0-	581 2	1 9	N	1	147 1		82
06		2130 X	228	-0-	-1902	-0-	228 2		N	-0-			82
07		1364 X	226	-0-	-1138	-0-	226 2		N	-0-			82
08		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			82
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			82

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202													
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1265 2	267 9	N	243	200 1		227
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1332 2	268 9	N	244	372 1		99
06		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1302 2	240 9	N	218	187 1		130
07		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	221	188 1	1 8	162
08		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	213	339 1	1 8	35
09		1530 N	1512	-0-	-18	-0-	1272 2	240 9	N	218	180 1		73

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614													
04		7350 X	5819	-0-	-1531	-0-	5766 2	53 9	N	48			149
05		7595 X	2537	-0-	-5058	-0-	2519 2	18 9	N	16	8 8		157
06		7350 X	5367	-0-	-1983	-0-	5347 2	20 9	N	18			175
07		6014 X	5318	-0-	-696	-0-	5305 2	13 9	N	12			187
08		6014 X	3676	-0-	-2338	-0-	3611 2	65 9	N	59	1 8		245
*09		5820 X	4565	-0-	-1255	-0-	4521 2	44 9	N	40	178 1		107

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2400 2	64 9	N	58		262
05		2325 X	2141	-0-	-184	-0-	2031 2	110 9	N	100	203 1	159
06		2250 X	2170	-0-	-80	-0-	2114 2	56 9	N	51		210
07		2542 X	2144	-0-	-398	-0-	2097 2	47 9	N	43	1 8	252
08		2542 X	2150	-0-	-392	-0-	2067 2	83 9	N	75	184 1	142
*09		3000 N	4392	-0-	1392	1392	4335 2	57 9	N	52		194

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070												
04		2070 X	1830	-0-	-240	-0-	1588 2	242 9	N	220	193 1	137
05		1829 X	1814	-0-	-15	-0-	1625 2	189 9	N	172	172 1	129
06		1740 X	1713	-0-	-27	-0-	1561 2	152 9	N	138	173 1	94
07		1891 X	1838	-0-	-53	-0-	1637 2	201 9	N	183	178 1	99
08		1891 X	1844	-0-	-47	-0-	1660 2	184 9	N	167	194 1	72
*09		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1641 2	176 9	N	160		232

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		53
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	852 2	99 9	N	90	1 8	142
08		3100 N	3906	-0-	806	806	3630 2	276 9	N	251	364 1	28
*09		3000 N	3493	-0-	493	1299	3296 2	197 9	N	179		207

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701												
04		5790 X	5017	-0-	-773	-0-	4934 2	83 9	N	75		180
05		5580 X	5531	-0-	-49	-0-	5324 2	207 9	N	188	180 1	137
06		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5113 2	129 9	N	117	174 1	80
07		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5201 2	129 9	N	117		197
08		5518 X	4990	-0-	-528	-0-	4893 2	97 9	N	88	179 1	105
09		5340 X	1070	-0-	-4270	-0-	1042 2	28 9	N	25		130

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283												
04		3000 X	2742	-0-	-258	-0-	2551 2	191 9	N	174	187 1	154
05		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2875 2	156 9	N	142	172 1	120
06		3300 X	2986	-0-	-314	-0-	2826 2	160 9	N	145	178 1	87
07		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2775 2	138 9	N	125		212
08		3038 X	2538	-0-	-500	-0-	2314 2	224 9	N	204	326 1	89
09		3000 N	2823	-0-	-177	-0-	2643 2	180 9	N	164	185 1	68

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
HOUSER 241		WELL #:		2H	RRCID ->	276376	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8998 - 13400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1389	2	133	9	N	121	121	1	92
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1308	2	120	9	N	109	77	1	124
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1336	2	398	9	N	362	359	1	127
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1256	2	92	9	N	84	156	1	55
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1291	2	40	9	N	36	1	8	90
*09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1217	2	118	9	N	107			197

RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780 - 13390		
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	1979	2	161	9	N	146	191	1	97
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1924	2	130	9	N	118			215
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1831	2	145	9	N	132	187	1	160
07	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1850	2	102	9	N	93	179	1	73
08	2015 N	1723	-0-	-292	-0-	1661	2	62	9	N	56			129
09	1950 N	1665	-0-	-285	-0-	1577	2	88	9	N	80			209

RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896 - 13361		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	574	2	9	9	N	8	8	8	55
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1535	2	395	9	N	359	359	1	55
07	3100 N	3234	-0-	134	-0-	2786	2	448	9	N	407	177	1	282
08	3100 N	3253	-0-	153	-0-	287	2	264	9	N	240	376	1	144
*09	3000 N	2885	-0-	-115	-0-	172	2	229	9	N	208	152	1	200

LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385 - 12443		
04	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	6894	2	199	9	N	181	376	1	92
05	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	6923	2	217	9	N	197	189	1	100
06	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7182	2	290	9	N	264	174	1	190
07	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6626	2	265	9	N	241	180	1	251
08	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	6852	2	279	9	N	254	368	1	137
*09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3160	2	297	9	N	270	188	1	219

R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781 - 13569		
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			159
05	4061 X	514	-0-	-3547	-0-	450	2	64	9	N	58			217
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	2892	2	400	9	N	364	368	1	213
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	2980	2	264	9	N	240	178	1	275
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2814	2	257	9	N	234	379	1	129
*09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3278	2	218	9	N	198	179	1	148

LCU 155		WELL #:		1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920 - 13458		
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2068	2	238	9	N	216	165	1	140
05	2438 N	2439	-0-	1	-0-	2219	2	220	9	N	200	213	1	114
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2347	2	162	9	N	147	46	1	215
07	2387 N	2261	-0-	-126	-0-	2066	2	195	9	N	177	177	1	215
08	2449 N	2029	-0-	-420	-0-	1811	2	218	9	N	198	197	1	215
*09	2460 N	1662	-0-	-798	-0-	1618	2	44	9	N	40	150	1	105

HOUSER 242		WELL #:		4H	RRCID ->	277184	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8944 - 13326		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	52	1	53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*09	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			53

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176															
HOUSER 242		WELL #:		3H	RRCID ->	277185	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8732 - 13218					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	31	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	35	35	4	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35	35					N	-0-					-0-

HOUSER 242		WELL #:		2H	RRCID ->	277186	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8893 - 12728					
04	2910 X	2560	-0-	-350	-0-	2560	2				N	-0-					542
05	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3490	2	70	9		N	64	449	1	4	8	153
06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4022	2	469	9		N	426	356	1			223
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4191	2	422	9		N	384	368	1	2	8	237
08	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4236	2	376	9		N	342	376	1	4	8	199
09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4155	2	345	9		N	314	407	1			106

MCQUIDDY 17		WELL #:		2H	RRCID ->	277191	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9139 - 13378					
04	750 N	571	-0-	-179	-0-	510	2	61	9		N	55					210
05	682 N	520	-0-	-162	-0-	450	2	70	9		N	64	180	1			94
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	860	2	44	9		N	40					134
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	529	2	36	9		N	33					167
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	603	2	47	9		N	43	171	1	1	8	38
09	900 N	642	-0-	-258	-0-	583	2	59	9		N	54					92

PEERY 200		WELL #:		1H	RRCID ->	277211	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8884 - 12549					
04	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2				N	-0-					76
05	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2				N	-0-	33	1			43
06	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2				N	-0-					43
07	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2				N	-0-					43
08	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2				N	-0-					43
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-					43

WATERS RANCH 287		WELL #:		5H	RRCID ->	277214	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8546 - 13075					
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2016	2	119	9		N	108	123	1			117
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1969	2	142	9		N	129	138	1	13	8	95
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1921	2	125	9		N	114	122	1			87
07	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	1918	2	127	9		N	115					202
08	2108 N	1809	-0-	-299	-0-	1726	2	83	9		N	75	187	1			90
09	2040 N	1860	-0-	-180	-0-	1744	2	116	9		N	105	113	1			82

WATERS RANCH 287		WELL #:		3H	RRCID ->	277215	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8688 - 13238					
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1371	2	146	9		N	133	122	1			160
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1449	2	140	9		N	127	135	1			152
06	1650 N	1543	-0-	-107	-0-	1414	2	129	9		N	117	69	1			200
07	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	1362	2	128	9		N	116	175	1	1	8	140
08	1581 N	1298	-0-	-283	-0-	1111	2	187	9		N	170	179	1	2	8	129
*09	1530 N	1371	-0-	-159	-0-	1238	2	133	9		N	121	70	1			180

WATERS RANCH 287		WELL #:		4H	RRCID ->	277216	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8619 - 12970					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	21	21	8			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			107
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-					107

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			217
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			217
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	151 1		66
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190													
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3488 2	208 9	N	189	262 1			94
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3600 2	255 9	N	232	202 1			124
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3308 2	242 9	N	220	180 1			164
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2977 2	112 9	N	102	165 1	1 8		100
08	1922 X	1906	-0-	-16	-0-	1841 2	65 9	N	59				159
*09	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2264 2	111 9	N	101	138 1			122

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342													
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			127
05	155 X	3	-0-	-152	-0-	3 2			N	-0-	34 1		93
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			93
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			93
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			93
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	34 8		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870													
04	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4317 2	138 9	N	125	157 1			92
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4489 2	142 9	N	129	129 1			92
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4385 2	160 9	N	145	160 1			77
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4431 2	169 9	N	154	1 8			230
08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4364 2	59 9	N	54	188 1	1 8		95
*09	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4138 2	138 9	N	125				220

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013										TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9047 - 13342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1569	2	218	9	N	198	198	1	110
06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3728	2	284	9	N	258	368	1	-0-
07	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	4902	2	360	9	N	327	326	1	-0-
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	3844	2	216	9	N	196	195	1	-0-
*09	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4029	2	378	9	N	344	184	1	160

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014										TOTAL DEPTH	8431	PERF.	8905 - 13407	
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	159	2	44	9	N	40			205
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2131	2	678	9	N	616	579	1	234
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1680	2	393	9	N	357	366	1	225
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1636	2	398	9	N	362	358	1	229
08	2542 N	1919	-0-	-623	-0-	1629	2	290	9	N	264	377	1	115
09	2070 N	1801	-0-	-269	-0-	1520	2	281	9	N	255	201	1	169

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014										TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8905 - 13475	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	8	102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013										TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9235 - 13587	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014										TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8790 - 12914	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014										TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9088 - 13540	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013										TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8972 - 13237	
04	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2308	2	296	9	N	269	192	1	184
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2625	2	281	9	N	255	190	1	249
06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2452	2	251	9	N	228	370	1	107
07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2505	2	230	9	N	209	178	1	137
08	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2494	2	234	9	N	213	180	1	169
*09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2350	2	219	9	N	199	163	1	205

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	2	92	9	N	84	191	1			97
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	2794	2	90	9	N	82	4	8			175
06	3000 N	3175	-0-	175	175	175	3085	2	90	9	N	82	179	1			78
07	2921 N	2746	-0-	-175	-175	-175	2641	2	105	9	N	95	1	8			172
08	3100 N	3105	-0-	5	5	5	3033	2	72	9	N	65	180	1			57
*09	2809 X	2804	-0-	-5	-5	-5	2730	2	74	9	N	67					124

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					72
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2	279	9	N	254	182	1	4	8	140
08	3100 N	3481	-0-	381	381	381	3248	2	233	9	N	212	201	1	4	8	147
*09	3000 N	3228	-0-	228	228	228	3044	2	184	9	N	167	179	1			135

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	-0-	3145	2	146	9	N	133	187	1			233
05	3255 X	2663	-0-	-592	-592	-592	2491	2	172	9	N	156	186	1	17	8	186
06	3150 X	422	-0-	-2728	-2728	-2728	422	2			N	-0-					186
07	3255 X	254	-0-	-3001	-3001	-3001	254	2			N	-0-					186
08	3255 X	7	-0-	-3248	-3248	-3248	7	2			N	-0-					186
*09	3150 X	32	-0-	-3118	-3118	-3118	32	2			N	-0-					186

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

04	90 N	-0-	-0-	-90	-90	-90					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

04	DLQ G-10	401	-0-	401	401	401	564	1	2	400	9	Y	364	90	1		527	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	564					Y	4	124	1	4	8	403
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	564					Y	87	422	1			68
07	564 N	-0-	-0-	-564	-564	-564						Y	2	2	8			68
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				Y	-0-					68
*09	T. A.	74	-0-	74	74	74	74	2				Y	-0-					68

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

04	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	-0-	6843	2	193	9	Y	175	46	1			153
05	6882 X	6423	-0-	-459	-459	-459	6423	2			Y	-0-	153	1			-0-
06	6660 X	6026	-0-	-634	-634	-634	5930	2	96	9	Y	87	19	1			68
07	6882 X	5180	-0-	-1702	-1702	-1702	5011	2	169	9	Y	154	94	1	1	8	127
08	6882 X	4233	-0-	-2649	-2649	-2649	4094	2	139	9	Y	126	180	1	2	8	71
*09	6090 X	3505	-0-	-2585	-2585	-2585	3320	2	185	9	Y	168	185	1			54

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3918 2	34 9	N	31		220
05		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3696 2	64 9	N	58	186 1	84
06		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4119 2	66 9	N	60		144
07		4092 X	1976	-0-	-2116	-0-	1917 2	59 9	N	54	1 8	197
08		4092 X	2443	-0-	-1649	-0-	2363 2	80 9	N	73	183 1	87
09		4200 X	2556	-0-	-1644	-0-	2449 2	107 9	N	97		184

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990												
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	214 2	6 9	N	5		95
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		95
06		420 N	15	-0-	-405	-0-	15 2		N	-0-		95
07		217 N	5	-0-	-212	-0-	5 2		N	-0-		95
08		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-		95
*09		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2127 2	213 9	N	194	179 1	110

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815												
04		5520 X	4262	-0-	-1258	-0-	3731 2	531 9	N	483	562 1	175
05		4836 X	4152	-0-	-684	-0-	3672 2	480 9	N	436	363 1	244
06		4080 X	3871	-0-	-209	-0-	3395 2	476 9	N	433	535 1	142
07		4402 X	3007	-0-	-1395	-0-	2640 2	367 9	N	334	178 1	297
08		4402 X	3286	-0-	-1116	-0-	2837 2	449 9	N	408	544 1	158
09		4260 X	3360	-0-	-900	-0-	2962 2	398 9	N	362	343 1	177

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134												
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1893 2	136 9	N	124	124 1	144
05		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	1987 2	132 9	N	120	132 1	132
06		1890 N	1378	-0-	-512	-0-	1331 2	47 9	N	43	110 1	65
07		2108 N	351	-0-	-1757	-0-	343 2	8 9	N	7		72
08		2108 N	208	-0-	-1900	-0-	207 2	1 9	N	1	1 8	72
09		1380 N	200	-0-	-1180	-0-	200 2		N	-0-		72

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209												
04		3240 X	2944	-0-	-296	-0-	2619 2	325 9	N	295	181 1	233
05		3286 X	2301	-0-	-985	-0-	2081 2	220 9	N	200	362 1	71
06		3330 X	2411	-0-	-919	-0-	1987 2	424 9	N	385	188 1	268
07		3317 X	3065	-0-	-252	-0-	2717 2	348 9	N	316	353 1	231
08		3317 X	3197	-0-	-120	-0-	2867 2	330 9	N	300	368 1	162
*09		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2726 2	318 9	N	289	185 1	266

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		10

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815												
04		2820 X	1680	-0-	-1140	-0-	1514 2	166 9	N	151	188 1	221
05		2573 X	1353	-0-	-1220	-0-	1237 2	116 9	N	105	179 1	147
06		2550 X	719	-0-	-1831	-0-	634 2	85 9	N	77		224
07		2325 X	71	-0-	-2254	-0-	20 2	51 9	N	46		270
08		2232 X	82	-0-	-2150	-0-	82 2		N	-0-	185 1	85
*09		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3417 2	823 9	N	748	551 1	282

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1575H		RRCID ->	278345	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	8870	- 13352
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				30	10	1	32
05	14B2 EXT	125	-0-	125	125	2			-0-	32	1	-0-
06	14B2 EXT	3228	-0-	3228	3353		144	9	131	30	1	101
07	14B2 EXT	6087	-0-	6087	9440	2	449	9	408	250	1	257
08	14B2 EXT	5764	-0-	5764	15204	2	223	9	203	288	1	168
*09	20720 X	5516	-0-	-15204	-0-	2	169	9	154	169	1	153

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1574H		RRCID ->	278346	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8984	- 13580
04	DLQ G-10	317	-0-	317	577	2	215	9	195	46	1	152
05	DLQ G-10	33	-0-	33	610	2			-0-	50	1	102
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	610				43	111	1	34
07	610 X	-0-	-0-	-610	-0-				1	1	8	34
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			34
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	16	1	18

MARY SNYDER 157		WELL #: 1H		RRCID ->	278392	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	9058	- 13035
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	2	261	9	237	239	1	130
05	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	2	306	9	278	251	1	140
06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	2	244	9	222	190	1	172
07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	2	254	9	231	177	1	225
08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	2	296	9	269	356	1	137
*09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	2	288	9	262	177	1	222

MARY SNYDER 157		WELL #: 2H		RRCID ->	278393	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8949	- 13435
04	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2	244	9	222	212	1	123
05	2139 X	312	-0-	-1827	-0-	2	23	9	21	4	1	140
06	1920 X	29	-0-	-1891	-0-	2			-0-			140
07	2263 X	23	-0-	-2240	-0-	2			-0-			140
08	2263 X	27	-0-	-2236	-0-	2	1	9	1	1	8	140
*09	30 N	13	-0-	-17	-0-	2			-0-			140

LCU 155		WELL #: 3H		RRCID ->	278468	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8819	- 13320
04	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2	266	9	242	212	1	119
05	1798 X	1556	-0-	-242	-0-	2	14	9	13	13	8	119
06	1740 X	1282	-0-	-458	-0-	2	29	9	26	145	1	-0-
07	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2	339	9	308	177	1	130
08	1798 X	1646	-0-	-152	-0-	2	174	9	158	178	1	109
*09	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	2	366	9	333	335	1	107

WHEAT 255		WELL #: 3H		RRCID ->	278470	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	8854	- 12864
04	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	2	78	9	71			225
05	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	2	101	9	92	205	1	112
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	2	121	9	110			222
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2	114	9	104	184	1	142
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2	117	9	106	181	1	67
09	1470 N	1169	-0-	-301	-0-	2	72	9	65			132

SNYDER 15		WELL #: 2H		RRCID ->	278472	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	9171	- 13389
04	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2	344	9	313	370	1	207
05	2573 N	1940	-0-	-633	-0-	2	340	9	309	190	1	326
06	2460 N	1488	-0-	-972	-0-	2	197	9	179	190	1	315
07	2542 N	1720	-0-	-822	-0-	2	113	9	103	180	1	236
08	1953 N	1402	-0-	-551	-0-	2	111	9	101	197	1	139
09	1500 N	1345	-0-	-155	-0-	2	103	9	94	179	1	54

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
IMBODEN 73		WELL #:		2H	RRCID ->	278473	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9104 - 13582			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2	158	9	N	144	181	1	107
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	2	166	9	N	151	21	8	237
06	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	2	122	9	N	111	179	1	169
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	2	129	9	N	117	135	1	150
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	2	141	9	N	128	188	1	90
*09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2191	2	151	9	N	137	169	1	58

KELLN 65		WELL #:		3H	RRCID ->	278474	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8943 - 13479			
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	-0-	3162	2	347	9	N	315	365	1	224
05	3584 X	3583	-0-	-1	-0-	-0-	3211	2	372	9	N	338	372	1	182
06	3420 X	3372	-0-	-48	-0-	-0-	3074	2	298	9	N	271	192	1	261
07	3534 X	3374	-0-	-160	-0-	-0-	3123	2	251	9	N	228	188	1	299
08	3534 X	3390	-0-	-144	-0-	-0-	3003	2	387	9	N	352	545	1	105
09	3420 X	3034	-0-	-386	-0-	-0-	2770	2	264	9	N	240	185	1	160

IMBODEN 73		WELL #:		3H	RRCID ->	278475	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	9026 - 13571			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

IMBODEN 73		WELL #:		4H	RRCID ->	278476	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9034 - 13619			
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	2	400	9	N	364	364	1	-0-
05	3100 N	4531	-0-	1431	-0-	-0-	1431	2	627	9	N	570	570	1	-0-
06	3000 N	3341	-0-	341	-0-	-0-	1772	2	196	9	N	178	178	1	-0-
07	3100 N	2989	-0-	-111	-0-	-0-	1661	2	602	9	N	547	545	1	-0-
08	4202 X	2541	-0-	-1661	-0-	-0-	2126	2	415	9	N	377	376	1	-0-
*09	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2	512	9	N	465	363	1	102

CLEVELAND 103		WELL #:		2H	RRCID ->	278478	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	9080 - 13672			
04	3030 X	2126	-0-	-904	-0-	-0-	1999	2	127	9	N	115	192	1	117
05	3131 X	2133	-0-	-998	-0-	-0-	2009	2	124	9	N	113	8	8	222
06	2940 X	2505	-0-	-435	-0-	-0-	2399	2	106	9	N	96	186	1	132
07	2201 X	2022	-0-	-179	-0-	-0-	1916	2	106	9	N	96			228
08	2201 X	1994	-0-	-207	-0-	-0-	1891	2	103	9	N	94	178	1	143
09	2520 X	1901	-0-	-619	-0-	-0-	1795	2	106	9	N	96			239

KELLN 65		WELL #:		4H	RRCID ->	278489	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8980 - 12994			
04	3210 X	2421	-0-	-789	-0-	-0-	2243	2	178	9	N	162	182	1	117
05	3224 X	2194	-0-	-1030	-0-	-0-	1974	2	220	9	N	200	185	1	132
06	3120 X	2368	-0-	-752	-0-	-0-	2124	2	244	9	N	222	177	1	177
07	2759 X	2481	-0-	-278	-0-	-0-	2211	2	270	9	N	245	348	1	73
08	2759 X	1374	-0-	-1385	-0-	-0-	1242	2	132	9	N	120			193
*09	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	-0-	4463	2	292	9	N	265	341	1	117

STANLEY 280		WELL #:		1H	RRCID ->	278562	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8786 - 13168			
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-	3494	2	297	9	N	270	364	1	237
05	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	-0-	3738	2	297	9	N	270	358	1	149
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	-0-	3588	2	281	9	N	255	187	1	217
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	-0-	3580	2	264	9	N	240	356	1	100
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	-0-	3528	2	255	9	N	232	188	1	142
*09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	3478	2	262	9	N	238	175	1	205

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
HAUGEN 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278571	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9209 - 12990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3480 X	1768	-0-	-1712	-0-	1693	2	75	9	N	68	192
05		3131 X	1145	-0-	-1986	-0-	1002	2	143	9	N	130	125
06		2880 X	1547	-0-	-1333	-0-	1471	2	76	9	N	69	194
07		2604 X	2521	-0-	-83	-0-	2324	2	197	9	N	179	182
08		2604 X	2090	-0-	-514	-0-	1878	2	212	9	N	193	194
09		1770 X	1706	-0-	-64	-0-	1593	2	113	9	N	103	105

NIX 86		WELL #:		1H	RRCID ->	278572	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	9068 - 13590	
04		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	4926	2	305	9	N	277	222
05		4912 X	4911	-0-	-1	-0-	4596	2	315	9	N	286	102
06		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2697	2	253	9	N	230	160
07		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4302	2	205	9	N	186	183
08		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5497	2	224	9	N	204	45
*09		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5761	2	232	9	N	211	96

LAUBHAN 526		WELL #:		4H	RRCID ->	278598	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8499 - 12491	
04		1470 X	933	-0-	-537	-0-	933	2			N	-0-	114
05		1333 X	1135	-0-	-198	-0-	901	2	234	9	N	213	139
06		1260 X	872	-0-	-388	-0-	872	2			N	-0-	139
07		1116 X	792	-0-	-324	-0-	792	2			N	-0-	139
08		1147 X	975	-0-	-172	-0-	758	2	217	9	N	197	139
*09		870 N	571	-0-	-299	-0-	571	2			N	-0-	139

LUBBOCK 155		WELL #:		2H	RRCID ->	278602	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	9087 - 13505	
04		3000 N	5694	-0-	2694	3481	5178	2	516	9	N	469	202
05		3100 N	4530	-0-	1430	4911	4168	2	362	9	N	329	160
06		8739 X	3828	-0-	-4911	-0-	3494	2	334	9	N	304	105
07		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4066	2	273	9	N	248	174
08		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4182	2	202	9	N	184	179
*09		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4706	2	294	9	N	267	82

URSCHEL 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278610	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	9294 - 13746	
04		1950 N	1728	-0-	-222	-0-	1491	2	237	9	N	215	150
05		3100 N	3416	-0-	316	317	2860	2	556	9	N	505	96
06		2993 N	2676	-0-	-317	-0-	2377	2	299	9	N	272	180
07		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2306	2	311	9	N	283	282
08		2542 X	2385	-0-	-157	-0-	2115	2	270	9	N	245	149
09		2460 X	2173	-0-	-287	-0-	1957	2	216	9	N	196	205

NIX 87		WELL #:		1H	RRCID ->	278611	COMPL. DATE	02/08/2015	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8936 - 13448	
04		1740 N	826	-0-	-914	-0-	721	2	105	9	N	95	215
05		1581 N	1295	-0-	-286	-0-	1016	2	279	9	N	254	132
06		1200 N	23	-0-	-1177	-0-	23	2			N	-0-	132
07		3100 N	3127	-0-	27	27	2547	2	580	9	N	527	293
08		1732 N	1705	-0-	-27	-0-	1324	2	381	9	N	346	73
*09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	1991	2	546	9	N	496	204

CLEVELAND 159		WELL #:		5H	RRCID ->	278633	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8933 - 12933	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																			
PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	3384	2	253	9	N	230	212	1				130
05		3218 X	3219	-0-	-0-	1	-0-	3024	2	195	9	N	177	174	1	13	8		120
06		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	-0-	3681	2	205	9	N	186	77	1				229
07		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	2	149	9	N	135	178	1	2	8		184
08		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	2	136	9	N	124	182	1	1	8		125
*09		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	2646	2	120	9	N	109	30	1				204

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037																			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						124
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						124
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						124
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						124
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						124
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						124

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060																			
04		3360 X	2523	-0-	-837	-0-	-0-	2242	2	281	9	N	255	260	1				119
05		3472 X	2695	-0-	-777	-0-	-0-	2453	2	242	9	N	220	244	1				95
06		3360 X	2681	-0-	-679	-0-	-0-	2448	2	233	9	N	212	167	1				140
07		2976 X	2686	-0-	-290	-0-	-0-	2464	2	222	9	N	202	187	1	1	8		154
08		2976 X	2466	-0-	-510	-0-	-0-	2410	2	56	9	N	51						205
*09		2670 X	2405	-0-	-265	-0-	-0-	2207	2	198	9	N	180	180	1				205

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324																			
04		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	2	169	9	N	154	183	1				108
05		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2	200	9	N	182	190	1				100
06		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2	289	9	N	263	61	1				302
07		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	2	238	9	N	216	368	1	1	8		149
08		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	2	201	9	N	183	178	1				154
*09		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2	202	9	N	184	178	1				160

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462																			
04		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2355	2	119	9	N	108	183	1				77
05		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	2	136	9	N	124	4	8				197
06		2460 X	2441	-0-	-19	-0-	-0-	2331	2	110	9	N	100	195	1				102
07		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	2	99	9	N	90						192
08		2697 X	2606	-0-	-91	-0-	-0-	2494	2	112	9	N	102	181	1	1	8		112
09		2610 X	2421	-0-	-189	-0-	-0-	2320	2	101	9	N	92						204

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110																			
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2	138	9	N	125	186	1				190
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2	125	9	N	114	30	8				274
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2	100	9	N	91	178	1				187
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2	92	9	N	84	1	8				270
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	65	9	N	59	187	1	1	8		141
*09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2	68	9	N	62						203

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830																			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 8826 - 13304
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	8 1		97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

HOUSER 288				WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 9262 - 12488
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 1		62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

HOUSER 288				WELL #:		5H	RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF. 8564 - 12669
04	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	-0-	4205 2	286 9	N	260	358 1		98
05	3760 X	3759	-0-	-1	-0-	-0-	3540 2	219 9	N	199	143 1	8 8	146
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-	3303 2	156 9	N	142	194 1		94
07	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	4144 2	123 9	N	112	1 8		205
08	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-	4485 2	130 9	N	118	177 1	1 8	145
*09	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	-0-	3829 2	141 9	N	128	177 1		96

MCQUIDDY 3				WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF. 9896 - 17167
04	4230 X	2194	-0-	-2036	-0-	-0-	1700 2	494 9	N	449	389 1		254
05	4371 X	2345	-0-	-2026	-0-	-0-	1984 2	361 9	N	328	390 1	8 8	184
06	4230 X	2951	-0-	-1279	-0-	-0-	2290 2	661 9	N	601	555 1		230
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	2513 2	395 9	N	359	366 1	3 8	220
08	2480 X	1935	-0-	-545	-0-	-0-	1566 2	369 9	N	335	361 1	7 8	187
09	2940 X	2355	-0-	-585	-0-	-0-	2033 2	322 9	N	293	183 1		297

HAND 16				WELL #:		2H	RRCID ->	278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF. 9096 - 13190
04	3000 N	4426	-0-	1426	1426	1426	4249 2	177 9	N	161	200 1		160
05	3100 N	3382	-0-	282	1708	1708	3204 2	178 9	N	162	180 1		142
06	4808 X	3100	-0-	-1708	-0-	-0-	2957 2	143 9	N	130	180 1		92
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	-0-	2979 2	134 9	N	122			214
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	2833 2	117 9	N	106	191 1		129
09	2220 X	1195	-0-	-1025	-0-	-0-	1073 2	122 9	N	111	185 1		55

POPHAM 193				WELL #:		4H	RRCID ->	278852	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF. 8931 - 13213
04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	-0-	3809 2	278 9	N	253	192 1		192
05	4325 X	4326	-0-	1	-0-	-0-	4019 2	307 9	N	279	376 1	11 8	84
06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	-0-	4252 2	256 9	N	233	180 1		137
07	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	-0-	4084 2	275 9	N	250	180 1	1 8	206
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	-0-	3841 2	222 9	N	202	346 1	1 8	61
*09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	-0-	3379 2	240 9	N	218	182 1		97

WATERS RANCH 289				WELL #:		4H	RRCID ->	278853	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 8534 - 12882
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018	2018			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018	2018			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018	2018			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018	2018			Y	3	3 8		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018	2018			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018	2018			Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		SNYDER 15		WELL #:	4H	RRCID ->	279060	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	9121 - 13590
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1827	2	210	9	N	191			336
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1938	2	200	9	N	182	179	1	339
06	2160	X	1949	-0-	-211	-0-	1766	2	183	9	N	166	191	1	314
07	2232	X	2026	-0-	-206	-0-	1830	2	196	9	N	178	178	1	312
08	2232	X	1892	-0-	-340	-0-	1720	2	172	9	N	156	311	1	155
09	2070	X	1612	-0-	-458	-0-	1478	2	134	9	N	122			277

HAND 16						WELL #:	5H	RRCID ->	279061	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9156 - 13055
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY 331						WELL #:	5H	RRCID ->	279069	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	8602 - 12412
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5145	2	199	9	N	181	164	1	169
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5547	2	129	9	N	117	119	1	163
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6148	2	140	9	N	127	158	1	132
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6273	2	162	9	N	147	178	1	100
08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6126	2	179	9	N	163	168	1	94
*09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4617	2	208	9	N	189	179	1	104

WATERS RANCH 289						WELL #:	2H	RRCID ->	279120	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8658 - 12956
04	DLQ	G-10	3968	-0-	3968	7618	3753	2	215	9	Y	195	139	1	75
05	DLQ	G-10	4242	-0-	4242	11861	4217	2	25	9	Y	23	54	1	36
06	DLQ	G-10	4465	-0-	4465	16326	4206	2	259	9	Y	235	202	1	69
07	20222	X	3896	-0-	-16326	-0-	3895	2	1	9	Y	1	1	8	69
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4430	2	2	9	Y	2	2	8	69
*09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-			69

PEERY 200						WELL #:	2H	RRCID ->	279151	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8998 - 12750
04	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	7778	2	255	9	N	232	382	1	165
05	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	7973	2	267	9	N	243	158	1	250
06	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8511	2	79	9	N	72	179	1	143
07	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10087	2	239	9	N	217	182	1	177
08	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10278	2	433	9	N	394	376	1	192
*09	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	7861	2	249	9	N	226	178	1	240

HAUGEN 72						WELL #:	2H	RRCID ->	279481	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8906 - 12851
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

BRAINARD						WELL #:	255H	RRCID ->	279493	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8664 - 12556
04	2640	X	272	-0-	-2368	-0-	272	2			N	-0-			96
05	2077	X	227	-0-	-1850	-0-	227	2			N	-0-			96
06	1110	X	123	-0-	-987	-0-	123	2			N	-0-			96
07	899	X	56	-0-	-843	-0-	56	2			N	-0-			96
08	589	X	40	-0-	-549	-0-	40	2			N	-0-			96
*09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2433	2	356	9	N	324	370	1	50

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
BRAINARD		WELL #:		253H	RRCID ->	279692	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8865	-	12689
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		3000 X	2816	-0-	-184	-0-	2606 2	210 9	N	191	183 1			181
05		3100 X	2886	-0-	-214	-0-	2701 2	185 9	N	168	180 1			169
06		3210 X	2773	-0-	-437	-0-	2588 2	185 9	N	168	188 1			149
07		2914 X	2859	-0-	-55	-0-	2673 2	186 9	N	169	248 1			70
08		2914 X	2687	-0-	-227	-0-	2632 2	55 9	N	50	42 1			78
*09		2820 X	2674	-0-	-146	-0-	2434 2	240 9	N	218	167 1			129

BRAINARD		WELL #:		272H	RRCID ->	279707	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8460	-	12396
04		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-				109
05		434 X	167	-0-	-267	-0-	167 2		N	-0-				109
06		750 X	397	-0-	-353	-0-	397 2		N	-0-				109
07		434 X	214	-0-	-220	-0-	214 2		N	-0-				109
08		372 X	264	-0-	-108	-0-	264 2		N	-0-				109
*09		390 N	258	-0-	-132	-0-	258 2		N	-0-				109

RP RADER 190		WELL #:		4H	RRCID ->	279794	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	8888	-	13540
04		4050 X	3520	-0-	-530	-0-	2962 2	558 9	N	507	556 1			101
05		3813 X	3348	-0-	-465	-0-	2984 2	364 9	N	331	251 1	4 8		177
06		3690 X	3415	-0-	-275	-0-	2859 2	556 9	N	505	535 1			147
07		3627 X	3467	-0-	-160	-0-	2925 2	542 9	N	493	364 1	2 8		274
08		3627 X	3459	-0-	-168	-0-	2947 2	512 9	N	465	569 1	2 8		168
09		3510 X	3300	-0-	-210	-0-	2791 2	509 9	N	463	381 1			250

RP BUSSARD 106		WELL #:		1H	RRCID ->	279795	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8988	-	13100
04		4770 X	3679	-0-	-1091	-0-	3384 2	295 9	N	268	152 1			169
05		4836 X	3875	-0-	-961	-0-	3422 2	453 9	N	412	439 1			142
06		4680 X	3604	-0-	-1076	-0-	3334 2	270 9	N	245	239 1			148
07		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3811 2	383 9	N	348	179 1	1 8		316
08		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	3773 2	345 9	N	314	563 1			67
09		3750 X	3386	-0-	-364	-0-	3075 2	311 9	N	283	178 1			172

RP TUBB 194		WELL #:		5H	RRCID ->	279851	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	10814	-	13200
04		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2502 2	179 9	N	163	181 1			212
05		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2600 2	176 9	N	160	192 1			180
06		2280 N	1737	-0-	-543	-0-	1651 2	86 9	N	78	188 1			70
07		2356 N	684	-0-	-1672	-0-	644 2	40 9	N	36	1 8			105
08		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2467 2	273 9	N	248	180 1	1 8		172
*09		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2720 2	196 9	N	178	175 1			175

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279878	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8765	-	12911
04		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4381 2	241 9	N	219	186 1			215
05		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4469 2	264 9	N	240	180 1	13 8		262
06		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4232 2	243 9	N	221	359 1			124
07		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4305 2	233 9	N	212	177 1			159
08		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4200 2	223 9	N	203	191 1	1 8		170
*09		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4007 2	217 9	N	197	177 1			190

KRITSER 5		WELL #:		4H	RRCID ->	280040	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9706	-	13358
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	3661	-0-	661	661	3345	2	316	9	N	287	307 1	105
05		3100 N	3685	-0-	585	1246	3360	2	325	9	N	295	122 1	274
06		4966 X	3720	-0-	-1246	-0-	3424	2	296	9	N	269	359 1	184
07		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3383	2	312	9	N	284	356 1	109
08		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	3954	2	328	9	N	298	345 1	60
*09		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3311	2	298	9	N	271		331

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214														
04		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1990	2	58	9	Y	53	101 1	200
05		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-		200
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	2	17	9	Y	15	119 1	96
07		2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1884	2	68	9	Y	62		158
08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1995	2	141	9	Y	128	104 1	182
*09		2040 X	1904	-0-	-136	-0-	1456	2	448	9	Y	407	407 1	182

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940														
04		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4030	2	157	9	N	143	192 1	195
05		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4073	2	243	9	N	221	4 8	412
06		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	3976	2	193	9	N	175	191 1	396
07		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	3985	2	190	9	N	173	180 1	386
08		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3702	2	146	9	N	133	376 1	142
*09		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	3977	2	173	9	N	157	179 1	120

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020														
04		3000 N	3729	-0-	729	729	3613	2	116	9	N	105		229
05		3100 N	3704	-0-	604	1333	3613	2	91	9	N	83	182 1	130
06		3000 N	3447	-0-	447	1780	3360	2	87	9	N	79		209
07		5305 X	3525	-0-	-1780	-0-	3438	2	87	9	N	79	1 8	287
08		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3331	2	75	9	N	68	200 1	154
*09		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3285	2	78	9	N	71		225

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990														
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	363	2	66	9	N	60	60 1	45
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1278	2	285	9	N	259	125 1	154
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1666	2	131	9	N	119	168 1	105
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	1876	2	337	9	N	306	354 1	55
08		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2028	2	142	9	N	129	4 8	180
*09		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2047	2	135	9	N	123	170 1	133

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690														
04		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6522	2	317	9	N	288	186 1	249
05		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6271	2	377	9	N	343	379 1	213
06		6210 X	5867	-0-	-343	-0-	5591	2	276	9	N	251	360 1	104
07		6417 X	5375	-0-	-1042	-0-	5164	2	211	9	N	192	2 8	294
08		6417 X	6167	-0-	-250	-0-	5888	2	279	9	N	254	384 1	161
*09		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6171	2	331	9	N	301	203 1	259

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
CLEVELAND 103		WELL #:		6H	RRCID ->	280898	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9090 - 13695
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3930 X	2434	-0-	-1496	-0-	2255 2	179 9	N	163	190 1		190
05	3410 X	2884	-0-	-526	-0-	2449 2	435 9	N	395	380 1		205
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3596 2	371 9	N	337	188 1		354
07	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	3879 2	259 9	N	235	358 1	1 8	230
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3579 2	309 9	N	281	178 1	1 8	332
09	3960 X	3258	-0-	-702	-0-	2889 2	369 9	N	335	371 1		296

CLEVELAND 103		WELL #:		4H	RRCID ->	280899	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	8622	PERF.	9131 - 13600
04	3000 N	3496	-0-	496	1084	3264 2	232 9	N	211	191 1		292
05	4177 X	3093	-0-	-1084	-0-	2823 2	270 9	N	245	379 1		158
06	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2580 2	234 9	N	213	178 1		193
07	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2499 2	211 9	N	192	179 1	1 8	205
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2490 2	194 9	N	176	189 1	2 8	190
*09	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2274 2	200 9	N	182	179 1		193

CLEVELAND 103		WELL #:		5H	RRCID ->	280900	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	8658	PERF.	9076 - 13640
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

ROGERS UNIT		WELL #:		2371H	RRCID ->	280930	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8585 - 12844
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	1965 2	201 9	N	183	195 1		232
05	1922 N	930	-0-	-992	-0-	854 2	76 9	N	69	182 1		119
06	2430 N	1393	-0-	-1037	-0-	1277 2	116 9	N	105			224
07	2232 N	1773	-0-	-459	-0-	1751 2	22 9	N	20	180 1		64
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1840 2	209 9	N	190	177 1		77
*09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1776 2	205 9	N	186	168 1		95

WATERS RANCH 289		WELL #:		5H	RRCID ->	280987	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8634 - 12916
04	DLQ G-10	9697	-0-	9697	18343	9200 2	497 9	Y	452	353 1		490
05	DLQ G-10	9075	-0-	9075	27418	9025 2	50 9	Y	45	166 1		369
06	DLQ G-10	8904	-0-	8904	36322	8645 2	259 9	Y	235	535 1		69
07	44493 X	8171	-0-	-36322	-0-	7830 2	341 9	Y	310	139 1		240
08	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	8166 2	625 9	Y	568	550 1		258
*09	9690 X	7903	-0-	-1787	-0-	7663 2	240 9	Y	218	288 1		188

WATERS RANCH 289		WELL #:		3H	RRCID ->	280988	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8622 - 12956
04	DLQ G-10	3327	-0-	3327	6599	3127 2	200 9	Y	182	139 1		117
05	DLQ G-10	3140	-0-	3140	9739	3089 2	51 9	Y	46	163 1		-0-
06	DLQ G-10	2988	-0-	2988	12727	2910 2	78 9	Y	71	50 1		21
07	15791 X	3064	-0-	-12727	-0-	2962 2	102 9	Y	93	42 1		72
08	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1374 2	2 9	Y	2	2 8		72
*09	3330 X	33	-0-	-3297	-0-	33 2		Y	-0-			72

HOUSER 288		WELL #:		3H	RRCID ->	280991	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8648 - 12572
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			23
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			23
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128			151

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		PEERY 331	WELL #:	4H	RRCID ->	280993	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 8929 - 12764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5065 2	209 9	N	190	180 1		167
05		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4437 2	179 9	N	163	191 1		139
06		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4433 2	212 9	N	193	175 1		157
07		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4748 2	172 9	N	156	178 1	1 8	134
08		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4596 2	202 9	N	184	178 1	1 8	139
*09		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4261 2	199 9	N	181	183 1		137

WRIGHT 75				WELL #:	3HR	RRCID ->	281019	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8657	PERF. 9050 - 12985	
04		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2076 2	147 9	N	134	182 1		197
05		2015 X	1761	-0-	-254	-0-	1600 2	161 9	N	146	181 1		162
06		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2696 2	98 9	N	89			251
07		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3058 2	160 9	N	145	188 1	1 8	207
08		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3072 2	74 9	N	67	186 1	1 8	87
*09		3000 N	3125	-0-	125	125	3004 2	121 9	N	110			197

NIX 88				WELL #:	1H	RRCID ->	281083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 8914 - 13218	
04		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1628 2	132 9	N	120	185 1		125
05		3100 N	3982	-0-	882	882	3828 2	154 9	N	140	153 1		112
06		3000 N	4378	-0-	1378	2260	4276 2	102 9	N	93			205
07		3100 N	4187	-0-	1087	3347	3988 2	199 9	N	181	176 1		210
08		6839 X	3492	-0-	-3347	-0-	3307 2	185 9	N	168	177 1		201
*09		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2778 2	132 9	N	120	150 1		171

RADER CLEVELAND (SA)				WELL #:	4H	RRCID ->	281258	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	8613	PERF. 8759 - 12935	
04		3000 N	2692	-0-	-308	899	2495 2	197 9	N	179	191 1		244
05		4495 X	3598	-0-	-897	-0-	3229 2	369 9	N	335	362 1	13 8	204
06		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3355 2	290 9	N	264	359 1		109
07		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2740 2	220 9	N	200	187 1	2 8	120
08		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2701 2	210 9	N	191	186 1		125
*09		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2603 2	209 9	N	190	146 1		169

RADER CLEVELAND (SA)				WELL #:	5H	RRCID ->	281259	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8592	PERF. 8758 - 12930	
04		4740 X	4393	-0-	-347	-0-	4104 2	289 9	N	263	182 1		272
05		4898 X	3722	-0-	-1176	-0-	3692 2	30 9	N	27	191 1		108
06		4470 X	3492	-0-	-978	-0-	3302 2	190 9	N	173	179 1		102
07		4526 X	3625	-0-	-901	-0-	3431 2	194 9	N	176	178 1	1 8	99
08		4526 X	3609	-0-	-917	-0-	3418 2	191 9	N	174	181 1	1 8	91
09		4380 X	3522	-0-	-858	-0-	3329 2	193 9	N	175			266

LAUBHAN 526				WELL #:	5H	RRCID ->	281617	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	8132	PERF. 8578 - 12989	
04		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4700 2	156 9	N	142			312
05		4433 X	4386	-0-	-47	-0-	4268 2	118 9	N	107	190 1		229
06		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4405 2	144 9	N	131	179 1		181
07		5022 X	4603	-0-	-419	-0-	4459 2	144 9	N	131			312
08		5022 X	4425	-0-	-597	-0-	4389 2	36 9	N	33	188 1	1 8	156
09		4860 X	4226	-0-	-634	-0-	4115 2	111 9	N	101			257

MARSHALL & WINSTON 77				WELL #:	1H	RRCID ->	281723	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	8818	PERF. 9110 - 13065	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		3100 N	3444	-0-	344	344	2483 2	961 9	N	874	562 1		312
*09		3000 N	3479	-0-	479	823	2527 2	952 9	N	865	1012 1		165

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		2H	RRCID ->	281761	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF.	9101 - 13236		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	DLQ	G-10	942	-0-	942	2052		874	2	68	9	Y	62	101	1	44
05	DLQ	G-10	511	-0-	511	2563		511	2			Y	-0-			44
06	DLQ	G-10	521	-0-	521	3084		452	2	69	9	Y	63	107	1	-0-
07		3000 N	536	-0-	-2464	620		467	2	69	9	Y	63	1	8	62
08		1070 N	450	-0-	-620	-0-		450	2			Y	-0-			62
*09		510 N	415	-0-	-95	-0-		415	2			Y	-0-			62

SCHULTZ 802		WELL #:		2H	RRCID ->	281867	COMPL. DATE	10/21/2016	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	8070 - 11946				
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-		7260	2	394	9	N	358	373	1	262
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-		7210	2	387	9	N	352	368	1	245
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-		6778	2	389	9	N	354	376	1	223
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-		6904	2	350	9	N	318	179	1	362
08	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-		6650	2	374	9	N	340	569	1	133
*09	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-		6081	2	397	9	N	361	380	1	114

SCHULTZ 802		WELL #:		4H	RRCID ->	282063	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7944 - 11946				
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-		6680	2	206	9	N	187	179	1	197
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-		6971	2	195	9	N	177	190	1	184
06	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-		6780	2	233	9	N	212	186	1	210
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-		6807	2	222	9	N	202	186	1	225
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-		6779	2	224	9	N	204	187	1	240
*09	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-		6233	2	178	9	N	162	186	1	215

SCHULTZ 802		WELL #:		3H	RRCID ->	282166	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	8096 - 11829				
04	2370	X	1498	-0-	-872	-0-		1451	2	47	9	N	43			150
05	2449	X	1925	-0-	-524	-0-		1858	2	67	9	N	61	2	8	209
06	2550	X	1061	-0-	-1489	-0-		1027	2	34	9	N	31			240
07	2511	X	1745	-0-	-766	-0-		1681	2	64	9	N	58	179	1	119
08	2511	X	2099	-0-	-412	-0-		2041	2	58	9	N	53			172
*09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-		2087	2	72	9	N	65			237

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248		WELL #:		1H	RRCID ->	282637	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8943 - 12641				
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-		2615	2	101	9	N	92			174
05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-		886	2	141	9	N	128	180	1	122
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-		240	2	7	9	N	6			128
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-		3386	2	187	9	N	170	178	1	120
08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-		2169	2	80	9	N	73			193
*09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-		1357	2	67	9	N	61	170	1	84

BRAINARD 61		WELL #:		2H	RRCID ->	284028	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8359 - 12956				
04	5640	X	4736	-0-	-904	-0-		4075	2	661	9	N	601	554	1	339
05	5394	X	5017	-0-	-377	-0-		4285	2	732	9	N	665	549	1	455
06	5190	X	4707	-0-	-483	-0-		4046	2	661	9	N	601	756	1	300
07	5363	X	4868	-0-	-495	-0-		4201	2	667	9	N	606	549	1	357
08	5022	X	5009	-0-	-13	-0-		4403	2	606	9	N	551	752	1	156
09	4860	X	4855	-0-	-5	-0-		4251	2	604	9	N	549	543	1	162

BENJAMIN 112		WELL #:		2H	RRCID ->	285584	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8665 - 12579				
04	8160	X	7045	-0-	-1115	-0-		5871	2	1174	9	N	1067	1137	1	319
05	8370	X	7359	-0-	-1011	-0-		6192	2	1167	9	N	1061	1107	1	269
06	8100	X	7049	-0-	-1051	-0-		5943	2	1106	9	N	1005	928	1	346
07	7347	X	7084	-0-	-263	-0-		5965	2	1119	9	N	1017	1093	1	268
08	7347	X	6833	-0-	-514	-0-		5792	2	1041	9	N	946	918	1	294
*09	7110	X	6633	-0-	-477	-0-		5617	2	1016	9	N	924	891	1	327

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
BRISTOL 135		WELL #:	1H	RRCID ->	256587	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	12248 - 12740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		106	

MEEK 69		WELL #:	1H	RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	10222 - 14515	
04		2250 X	495	-0-	-1755	-0-	495 2	N	-0-		337	
05		2325 X	668	-0-	-1657	-0-	668 2	N	-0-		337	
06		2130 X	412	-0-	-1718	-0-	412 2	N	-0-		337	
07		899 X	282	-0-	-617	-0-	282 2	N	-0-		337	
08		558 X	108	-0-	-450	-0-	108 2	N	-0-		337	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		337	

BABITZKE 109 LIP		WELL #:	1H	RRCID ->	264646	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	8541 - 13220	
04		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1585 2	150 9	N	136	193 1	272
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	280	192 1	360
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115	191 1	284
07		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1493 2	84 9	N	76		360
*08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1332 2	81 9	N	74		434
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		434

DAYTONA 138		WELL #:	1H	RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	9870 - 13053	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		118

LOHR		WELL #:	701H	RRCID ->	265108	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	10138 - 14430	
04		3450 X	40	-0-	-3410	-0-	40 2		N	-0-		348
05		3813 X	15	-0-	-3798	-0-	15 2		N	-0-		348
06		3690 X	60	-0-	-3630	-0-	60 2		N	-0-		348
07		1364 X	57	-0-	-1307	-0-	57 2		N	-0-		348
08		62 X	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		348
09		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		348

BIG LAKE		WELL #:	1022H	RRCID ->	267069	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	10244 - 14735	
04		6870 X	6010	-0-	-860	-0-	5932 2	78 9	N	71		334
05		7037 X	4757	-0-	-2280	-0-	4693 2	64 9	N	58		392
06		6630 X	3009	-0-	-3621	-0-	2999 2	10 9	N	9		401
07		6386 X	4796	-0-	-1590	-0-	4766 2	30 9	N	27		428
08		6386 X	5250	-0-	-1136	-0-	5237 2	13 9	N	12		440
09		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-			N	NO RPT		440

GEORGE 130 HHM		WELL #:	1H	RRCID ->	267093	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8120 - 12480	
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1456 2	92 9	N	84	186 1	156
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	821 2	35 9	N	32		188
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	881 2	80 9	N	73		261
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	812 2	109 9	N	99	190 1	170
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	154		324
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		324

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MATHERS 131 HHM		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	267895	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8646	-	13168
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	620	2	287	9	N	261	193	1	407
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	498	2	111	9	N	101	192	1	316
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			354
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123			477
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	171	1	361
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			361

WILLIAM 118 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	268124	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8345	-	12980
04	2370 X	2210	-0-	-160	-0-	2141	2	69	9	N	63			278
05	2387 X	2086	-0-	-301	-0-	2021	2	65	9	N	59	180	1	157
06	2160 X	2026	-0-	-134	-0-	1956	2	70	9	N	64			221
07	2263 X	2066	-0-	-197	-0-	1997	2	69	9	N	63	165	1	119
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	89			208
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208

OASIS CREEK HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	268208	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9670	-	13915
04	4020 X	3951	-0-	-69	-0-	3904	2	47	9	N	43			267
05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	3940	2	132	9	N	120	190	1	197
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3788	2	62	9	N	56			253
07	4929 X	3898	-0-	-1031	-0-	3841	2	57	9	N	52			305
08	4929 X	3852	-0-	-1077	-0-	3808	2	44	9	N	40	193	1	152
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			152

SAMUEL 132 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	268434	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8345	-	12975
04	4890 X	3924	-0-	-966	-0-	3717	2	207	9	N	188	193	1	211
05	5053 X	4798	-0-	-255	-0-	4557	2	241	9	N	219	181	1	249
06	4770 X	4498	-0-	-272	-0-	4290	2	208	9	N	189	191	1	247
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4371	2	242	9	N	220	367	1	100
*08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4319	2	219	9	N	199	192	1	107
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			107

YORK 137 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	268819	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9690	-	14015
04	4770 X	4421	-0-	-349	-0-	4293	2	128	9	N	116	191	1	193
05	4743 X	4496	-0-	-247	-0-	4360	2	136	9	N	124			317
06	4470 X	3341	-0-	-1129	-0-	3245	2	96	9	N	87			404
07	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4743	2	8	9	N	7			411
08	4681 X	4223	-0-	-458	-0-	4171	2	52	9	N	47			458
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT			458

RADER FAMILY 250 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	268826	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8720	-	13010
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3987	2	61	9	N	55	192	1	188
05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4539	2	450	9	N	409	192	1	405
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4442	2	217	9	N	197	192	1	410
07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4171	2	100	9	N	91	191	1	310
*08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3465	2	70	9	N	64			374
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			374

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268852	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9554	- 14060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5930 X	5930	-0-	-0-	5794	2	136	9	N	124		348
05		5983 X	5815	-0-	-168	5655	2	160	9	N	145		493
06		5760 X	5658	-0-	-102	5502	2	156	9	N	142	188	447
07		7161 X	4974	-0-	-2187	4803	2	171	9	N	155	182	420
08		7161 X	5594	-0-	-1567	5418	2	176	9	N	160	381	199
09		5940 X	NO RPT	-0-	-5940					N	NO RPT		199

SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268930	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9612	- 14440
04		7853 X	7853	-0-	-0-	7621	2	232	9	N	211	193	372
05		6448 X	6448	-0-	-0-	6321	2	127	9	N	115	183	304
06		5310 X	4900	-0-	-410	4789	2	111	9	N	101	181	224
07		4679 X	4679	-0-	-0-	4566	2	113	9	N	103	181	146
08		7564 X	6906	-0-	-658	6713	2	193	9	N	175	192	129
09		7320 X	NO RPT	-0-	-7320					N	NO RPT		129

SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850	- 14430
04		347 N	347	-0-	-0-	347	2			N	-0-		217
05		121 N	121	-0-	-0-	121	2			N	-0-		217
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217
*08		20 N	20	-0-	-0-	20	2			N	-0-		217
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		217

VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150	- 12750
04		5460 X	4595	-0-	-865	4398	2	197	9	N	179	385	130
05		5654 X	5654	-0-	-0-	5415	2	239	9	N	217	192	155
06		5215 X	5215	-0-	-0-	4999	2	216	9	N	196	192	159
07		5343 X	5343	-0-	-0-	5112	2	231	9	N	210		369
08		4743 X	-0-	-0-	-4743					N	118	191	296
09		5460 X	NO RPT	-0-	-5460					N	NO RPT		296

JO NELL 135 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750	- 14100
04		3600 X	1052	-0-	-2548	929	2	123	9	N	112		371
05		7940 X	7940	-0-	-0-	7569	2	371	9	N	337	383	325
06		4926 X	4926	-0-	-0-	4747	2	179	9	N	163	185	303
07		3682 X	3682	-0-	-0-	3511	2	171	9	N	155	190	268
*08		4838 X	4838	-0-	-0-	4655	2	183	9	N	166		434
09		4410 X	NO RPT	-0-	-4410					N	NO RPT		434

KRITSER 3 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269819	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9570	- 13930
04		1328 N	1328	-0-	-0-	1139	2	189	9	N	172	193	197
05		1387 N	1387	-0-	-0-	1199	2	188	9	N	171		368
06		1322 N	1322	-0-	-0-	1162	2	160	9	N	145	183	330
07		1190 N	1190	-0-	-0-	1036	2	154	9	N	140	187	283
*08		1308 N	1308	-0-	-0-	1125	2	183	9	N	166	198	251
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		251

CHARLOTTE 136		WELL #:		2H	RRCID ->	269972	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	10050	- 14620
04		4770 X	844	-0-	-3926	792	2	52	9	N	47	364	110
05		3813 X	2266	-0-	-1547	2238	2	28	9	N	25		135
06		4320 X	542	-0-	-3778	542	2			N	-0-		135
07		4464 X	-0-	-0-	-4464					N	-0-		135
*08		7564 X	7564	-0-	-0-	7258	2	306	9	N	278		413
09		2190 X	NO RPT	-0-	-2190					N	NO RPT		413

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SMITH HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:		1HA		RRCID -> 270139		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH		9491 PERF. 9534 - 14440			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4680 X	3675	-0-	-1005	-0-	3466 2	209 9	N	190	186 1		153
05		4836 X	4440	-0-	-396	-0-	4213 2	227 9	N	206	181 1		178
06		4680 X	4349	-0-	-331	-0-	4109 2	240 9	N	218	192 1		204
07		4836 X	4722	-0-	-114	-0-	4405 2	317 9	N	288	193 1		299
08		4836 X	4453	-0-	-383	-0-	4214 2	239 9	N	217	184 1		332
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			N	NO RPT			332

BENJAMIN 120 HMH		WELL #:		1H		RRCID -> 270280		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH		8156 PERF. 8248 - 12730	
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1493 2	119 9	N	108	194 1		232
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1201 2	168 9	N	153	189 1		196
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	973 2	301 9	N	274	181 1		289
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	649 2	250 9	N	227	374 1		142
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	226	178 1		190
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

SMITH HMH		WELL #:		1HD		RRCID -> 270353		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH		9606 PERF. 9646 - 14020	
04		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1921 2	43 9	N	39			171
05		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2116 2	39 9	N	35			206
06		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2143 2	36 9	N	33			239
07		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2022 2	40 9	N	36	172 1		103
*08		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2071 2	42 9	N	38			141
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141

SUE 14 HMH		WELL #:		1H		RRCID -> 270765		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH		8770 PERF. 8880 - 13260	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	292	374 1		91
07		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	3927 2	427 9	N	388	190 1		289
*08		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4263 2	424 9	N	385	574 1		100
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

LOHR		WELL #:		702H		RRCID -> 270894		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH		10130 PERF.10250 - 14870	
04		6000 X	4265	-0-	-1735	-0-	4209 2	56 9	N	51			141
05		6200 X	2639	-0-	-3561	-0-	2603 2	36 9	N	33			174
06		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6537 2	122 9	N	111	187 1		98
07		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			N	77			175
08		7130 X	1529	-0-	-5601	-0-	1460 2	69 9	N	63			238
09		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			N	NO RPT			238

S. EWING HMH		WELL #:		1H		RRCID -> 270901		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH		9386 PERF. 9390 - 13930	
04		3060 X	2966	-0-	-94	-0-	2902 2	64 9	N	58			289
05		3162 X	2935	-0-	-227	-0-	2882 2	53 9	N	48			337
06		3030 X	2685	-0-	-345	-0-	2631 2	54 9	N	49	191 1		195
07		3348 X	2866	-0-	-482	-0-	2821 2	45 9	N	41			236
08		3348 X	2930	-0-	-418	-0-	2886 2	44 9	N	40			276
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT			276

SHELBY 133 HMH		WELL #:		1H		RRCID -> 270966		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH		9531 PERF. 9915 - 14550	
04		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1688 2	179 9	N	163	192 1		132
05		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1768 2	161 9	N	146	187 1		91
06		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1690 2	133 9	N	121			212
07		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1785 2	235 9	N	214	189 1		237
*08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1710 2	107 9	N	97			334
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			334

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9227	- 13655
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6600 X	5926	-0-	-674	-0-	5545	2	381	9	N	346	384	143
05	6696 X	6459	-0-	-237	-0-	6046	2	413	9	N	375	382	136
06	6270 X	6002	-0-	-268	-0-	5633	2	369	9	N	335	189	282
07	7378 X	6128	-0-	-1250	-0-	5770	2	358	9	N	325	376	231
08	7378 X	6071	-0-	-1307	-0-	5682	2	389	9	N	354	381	204
09	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT		204

DHERDE 59 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991	- 16010
04	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	13999	2	336	9	N	305	381	290
05	14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	13827	2	321	9	N	292	191	391
06	12120 X	11736	-0-	-384	-0-	11457	2	279	9	N	254	188	457
07	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	12954	2	292	9	N	265	378	344
*08	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	12627	2	278	9	N	253	191	406
09	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT		406

SLAVIN 68 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286	- 14660
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-		84
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1177	2	64	9	N	58		142
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1395	2	75	9	N	68		210
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1352	2	39	9	N	35		245
*08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1299	2	57	9	N	52		297
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		297

VIOLET 29 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170	- 12580
04	5280 X	4659	-0-	-621	-0-	4535	2	124	9	N	113	191	123
05	5394 X	4932	-0-	-462	-0-	4774	2	158	9	N	144	192	75
06	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5444	2	178	9	N	162		237
07	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5751	2	163	9	N	148	277	108
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	163	186	85
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT		85

MEEK 69		WELL #:		2H	RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	10216	- 14550
04	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4355	2	83	9	N	75		395
05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4327	2	110	9	N	100	193	302
06	4020 X	3809	-0-	-211	-0-	3731	2	78	9	N	71		373
07	4464 X	4301	-0-	-163	-0-	4240	2	61	9	N	55	182	246
08	4588 X	4322	-0-	-266	-0-	4232	2	90	9	N	82		328
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT		328

STORM 101		WELL #:		2H	RRCID ->	272007	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	10200	- 14190
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	3810	2	298	9	N	271	193	336
05	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3261	2	158	9	N	144	190	290
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2935	2	146	9	N	133		423
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2900	2	121	9	N	110	190	343
*08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2929	2	145	9	N	132	192	283
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT		283

BIG LAKE		WELL #:		1021H	RRCID ->	272232	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10075	- 14217
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-		246
05	3782 X	1229	-0-	-2553	-0-	1229	2			N	-0-		246
06	3570 X	2097	-0-	-1473	-0-	2097	2			N	-0-		246
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3080	2	94	9	N	85		331
*08	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2360	2	51	9	N	46		377
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT		377

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
EMORY 111 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	280119	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8500 - 12952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	4491 2	900 9	N	818	771 1		505	
05		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5483 2	507 9	N	461	192 1		774	
06		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5012 2	415 9	N	377	552 1		599	
07		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	599	383 1		815	
08		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	564	929 1		450	
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT			450	

DAKE 61X14A		WELL #:		1H	RRCID ->	287584	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	9300 - 20651		
04		17490 X	2472	-0-	-15018	-0-	56 2	2416 9	N	2196	2249 1		350	
05		16957 X	2221	-0-	-14736	-0-	62 2	2159 9	N	1963	1710 1		603	
06		15090 X	2283	-0-	-12807	-0-	65 2	2218 9	N	2016	2086 1		533	
07		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	56 2	1476 9	N	1342	1325 1		550	
08		2542 X	1537	-0-	-1005	-0-	46 2	1491 9	N	1355	1502 1		403	
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			403	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1H	RRCID ->	254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	7917 - 11011
LAUBHAN "B"														
04		1110 N	875	-0-	-235	-0-	300 1	571 3	N	4			58	
05		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	310 1	768 3	N	5			63	
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	300 1	744 3	N	8			71	
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	300 1	702 3	N	10			81	
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	310 1	943 3	N	3			84	
*09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	300 1	740 3	N	12			96	

MATHERS 133		WELL #:		2H	RRCID ->	276063	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8432 - 12659		
04		3240 X	3111	-0-	-129	-0-	3026 3	85 9	N	77	174 1		174	
05		3348 X	3135	-0-	-213	-0-	3072 3	63 9	N	57			231	
06		3210 X	3014	-0-	-196	-0-	2949 3	65 9	N	59	177 1		113	
07		3317 X	3009	-0-	-308	-0-	2945 3	64 9	N	58			171	
08		3317 X	2978	-0-	-339	-0-	2925 3	53 9	N	48			219	
09		3120 X	2716	-0-	-404	-0-	2661 3	55 9	N	50			269	

MATHERS 133		WELL #:		1H	RRCID ->	276188	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8446 - 12985		
04		720 N	670	-0-	-50	-0-	637 3	33 9	N	30			150	
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	689 3	31 9	N	28			178	
06		720 N	694	-0-	-26	-0-	658 3	36 9	N	33			211	
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	976 3	79 9	N	72	187 1		96	
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1006 3	79 9	N	72			168	
*09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	971 3	72 9	N	65	188 1		45	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	300 1	1182 3	N	16			170
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	18 9 310 1	1191 3	N	10			180
06	1560 N	1388	-0-	-172	-0-	300 1	1088 3	N	-0-			180
07	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	310 1	1140 3	N	-0-			180
08	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	310 1	1176 3	N	23	176 1		27
*09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	25 9 300 1	1139 3	N	7			34

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			145
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			145
06	900 N	752	-0-	-148	-0-	748 3	4 9	N	4			149
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	880 3	7 9	N	6			155
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	973 3	8 9	N	7			162
*09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	932 3	6 9	N	5			167

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

04	630 N	588	-0-	-42 B	-5774	54 1	534 2	N	-0-			-0-
05	403 N	605	-0-	202 B	-5572	56 1	549 2	N	-0-			-0-
06	600 N	579	-0-	-21 B	-5572	58 1	521 2	N	-0-			-0-
07	620 N	592	-0-	-28 B	-5572	60 1	532 2	N	-0-			-0-
08	620 N	583	-0-	-37 B	-5572	62 1	521 2	N	-0-			-0-
09	570 N	566	-0-	-4 B	-5572	60 1	506 2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CJD DISPOSALS, LLC 120600
 LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)																	
HOME PETROLEUM CORP. ELISE 286																	
53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB 396852																	
WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATY 285																	
WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159																	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTER (GRANITE WASH)																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC ALEXANDRA 47																	
53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER 676084																	
WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443																	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC																	
MILLS RANCH																	
748059 WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448																	
04		1170 X	903	-0-	-267	-0-	465	2	438	9	N	398	373	1			262
05		1209 X	147	-0-	-1062	-0-	147	2			N	-0-					262
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	551	2	207	9	N	188	183	1			267
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	913	2	261	9	N	237	381	1			123
*08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	346	2	209	9	N	190	185	1			128
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					128

DAVIDSON																	
WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963																	
04		4110 X	3631	-0-	-479	-0-	3631	2			N	-0-					285
05		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4918	2	223	9	N	203	375	1			113
06		4110 X	3934	-0-	-176	-0-	3745	2	189	9	N	172					285
07		4247 X	4101	-0-	-146	-0-	3916	2	185	9	N	168	196	1			257
*08		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4668	2	251	9	N	228	375	1			110
09		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					110

MOORE																	
WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446																	
04		2730 X	2302	-0-	-428	-0-	2106	2	196	9	N	178	186	1			172
05		2666 X	2229	-0-	-437	-0-	2045	2	184	9	N	167	187	1			152
06		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2010	2	180	9	N	164	193	1			123
07		2387 N	2106	-0-	-281	-0-	1939	2	167	9	N	152	185	1			90
08		2232 N	2188	-0-	-44	-0-	2003	2	185	9	N	168					258
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					258

 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
 MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1950 X	1840	-0-	-110	-0-	1696	2	144	9	N	131				178
05	1860 X	1556	-0-	-304	-0-	1439	2	117	9	N	106	176	1		108
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	559	2	72	9	N	65				173
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2076	2	123	9	N	112	183	1		102
08	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1339	2	113	9	N	103				205
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				205

 DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

04	4080 X	3796	-0-	-284	-0-	3694	2	102	9	N	93				223
05	4216 X	3705	-0-	-511	-0-	3618	2	87	9	N	79	182	1		120
06	3900 X	3693	-0-	-207	-0-	3602	2	91	9	N	83				203
07	3937 X	3022	-0-	-915	-0-	2956	2	66	9	N	60	185	1		78
08	3937 X	3714	-0-	-223	-0-	3613	2	101	9	N	92				170
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT				170

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

 BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96

 BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E.B.		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		WELL #:	1513	RRCID ->	212036	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13278 - 13407		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STREET, E.B.		WELL #:	1516	RRCID ->	214970	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	12215 - 12223		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

MCALLISTER		WELL #:	2211	RRCID ->	215202	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13381 - 13504		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

WALKER		WELL #:	501	RRCID ->	218928	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13295 - 13483		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2303	RRCID ->	219946	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13881	PERF.	12154 - 13739		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2308	RRCID ->	219947	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	12100 - 13363		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MOORE WELL #: 5004 RRCID -> 219959 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12487 - 13770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2021												

 STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

 RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2021												

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.// 53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
RN BYERS UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224666		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

STREET, E.B.		WELL #: 1511		RRCID -> 224695		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2307		RRCID -> 225498		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156	

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204		RRCID -> 225526		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485		
04	630 N	593	-0-	-37	-0-	372 1	221 3	N	-0-	38
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	384 1	221 3	N	-0-	38
06	630 N	581	-0-	-49	-0-	372 1	209 3	N	-0-	38
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	384 1	211 3	N	-0-	38
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	384 1	225 3	N	-0-	38
*09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	372 1	215 3	N	-0-	38

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
MOORE		WELL #:		5003	RRCID ->	227762	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2021											

SN BYERS UNIT		WELL #:		2309	RRCID ->	228016	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	13642	PERF.12128 - 13495
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36

VELASQUEZ		WELL #:		1614	RRCID ->	228034	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13837	PERF.12849 - 13598
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56

MCALLISTER		WELL #:		2213	RRCID ->	228056	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.12241 - 13420
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #:		2206	RRCID ->	231203	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	381 3			N	-0-	21
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-	21
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	372 3			N	-0-	21
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3			N	-0-	21
08	403 N	297	-0-	-106	-0-	297 3			N	-0-	21
*09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3			N	-0-	21

MCALLISTER		WELL #:		2212	RRCID ->	236454	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12300 - 13466
04	870 N	827	-0-	-43	-0-	372 1	455 3		N	-0-	3
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	384 1	471 3		N	-0-	3
06	840 N	834	-0-	-6	-0-	372 1	462 3		N	-0-	3
07	868 N	821	-0-	-47	-0-	384 1	437 3		N	-0-	3
08	868 N	812	-0-	-56	-0-	384 1	428 3		N	-0-	3
*09	840 N	796	-0-	-44	-0-	372 1	424 3		N	-0-	3

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WITHAM		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
		WELL #:	2210	RRCID ->	237099	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14598	PERF.	14457 - 14464			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1980 N	1659	-0-	-321	-0-	372	1	1281	3	N	5			147
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	384	1	1427	3	N	15			162
06	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	372	1	1425	3	N	12			174
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	384	1	1521	3	N	15			189
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	384	1	1737	3	N	5	193	1	1
*09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	372	1	1467	3	N	107			108
R. N. BYERS UNIT				WELL #:	2305	RRCID ->	246551	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12205 - 13617	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
MCALLISTER				WELL #:	2214	RRCID ->	248357	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13637	PERF.	13292 - 13498	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
R. N. BYERS UNIT				WELL #:	2316	RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12187 - 13549	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKE (BROWN DOLOMITE) SPITFIRE ENERGY GROUP LLC LOCKE				54284 500 809942	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS							
		WELL #:	360	RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	4100 - 5900			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
LOCUST GROVE (NOVI)		54357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
WALSER		WELL #: 1		RRCID -> 247829		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 11176		PERF. 9910 - 9916			
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			31
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			31
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	-0-	640	3	N	-0-			31
07	713 N	621	-0-	-92	-0-	-0-	621	3	N	-0-			31
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	-0-	618	3	N	-0-			31
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	-0-	603	3	N	-0-			31
LOESCH (MORROW UPPER)		54383 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652											
PAINÉ, SIM		WELL #: 1944		RRCID -> 162144		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8702 - 8726			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 160463		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 8773		PERF. 8674 - 8694			
LOESCH		WELL #: 1944											
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/14/2018									
LONE BUTTE (CLEVELAND)		54573 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON RANCH 159		WELL #: 3A		RRCID -> 174328		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7084 - 7112			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 174181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7330 - 7860			
HARBAUGH		WELL #: 1											
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-	199
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-	199
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	33	2	N	-0-	199
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	31	1	29	2	N	-0-	199
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	31	1	23	2	N	-0-	199
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	30	1	24	2	N	-0-	199
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 216749		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7145 - 7184			
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		WELL #: 5140											
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2	36	9	N	33	93 1 55
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2	89	9	N	81	92 1 44
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2	44	9	N	40	47 1 37
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2	40	9	N	36	73
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2	39	9	N	35	46 1 62
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2	31	9	N	28	47 1 43

LONE BUTTE (CLEVELAND)		//CONT.//		54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HARBAUGH, P.A.				WELL #: 34	RRCID -> 276650	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8873	PERF.	7191 - 7628	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		33

LONE BUTTE (NOVI)				54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HARBAUGH-COURSON				WELL #: 1146	RRCID -> 215697	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8653 - 8670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	2340 X	2103	-0-	-237	-0-	60	1	2043	2	N	-0-	43
05	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	52	1	2158	2	N	-0-	43
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	60	1	2384	2	N	-0-	43
07	2170 N	1502	-0-	-668	-0-	52	1	1450	2	N	-0-	43
08	2201 N	1566	-0-	-635	-0-	60	1	1506	2	N	-0-	43
*09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	60	1	2419	2	N	-0-	43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
HARBAUGH				WELL #: 147	RRCID -> 093029	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8202 - 8252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)				55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
LOTT 2				WELL #: 3H	RRCID -> 264990	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	11510 - 15867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1802	1	83	2	Y	74	129
05	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	1818	1	194	2	Y	89	35
06	1200 N	516	-0-	-684	-0-	358	1	40	2	Y	107	142
07	2046 N	274	-0-	-1772	-0-	118	9	161	2	Y	70	209
08	2046 N	751	-0-	-1295	-0-	36	1	186	2	Y	100	130
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	77	9	249	2	Y	191	139
						110	9					
						26	1					
						210	9					

LOTT 2				WELL #: 4H	RRCID -> 265691	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11536 - 16237	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	420 N	61	-0-	-359	-0-	45	1	16	2	Y	-0-	133
05	341 N	118	-0-	-223	-0-	90	1	24	2	Y	4	137
06	540 N	71	-0-	-469	-0-	4	9	12	9	Y	11	148
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	59	1	43	2	Y	20	168
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	28	9	Y	25	193
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	22	9	32	9	Y	29	70
						344	1					
						19	1					

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																	
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009										TOTAL DEPTH	14685	PERF.12027 - 14617					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1267	2	10	9	N	9				97	
05		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1252	2	69	9	N	63				160	
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1103	2	30	9	N	27				187	
*07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	2	1	9	N	1				188	
*08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	N	5				193	
*09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	N	2				195	

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010										TOTAL DEPTH	11284	PERF.11513 - 15631					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31	
*09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				31	

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010										TOTAL DEPTH	11333	PERF.11955 - 16156					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011										TOTAL DEPTH	11174	PERF.11819 - 16199					
04		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9432	2	132	9	N	120				179	
05		10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	10286	2	136	9	N	124	189	1		114	
06		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	9975	2	130	9	N	118	95	1		137	
*07		10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10152	2	138	9	N	125	190	1		72	
*08		10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10145	2	145	9	N	132				204	
09		9750 X	9419	-0-	-331	-0-	9283	2	136	9	N	124	186	1		142	

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011										TOTAL DEPTH	11494	PERF.11899 - 16483					
04		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				47	
05		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3503	2	135	9	N	123	126	1		44	
06		840 X	32	-0-	-808	-0-	32	2			N	-0-				44	
07		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				44	
08		3906 X	469	-0-	-3437	-0-	469	2			N	-0-				44	
*09		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3995	2	184	9	N	167				211	

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010										TOTAL DEPTH	11261	PERF.11808 - 16264					
04		11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	11170	2	179	9	N	163	184	1		160	
05		10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10188	2	206	9	N	187	186	1		161	
06		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9229	2	299	9	N	272	169	1		264	
*07		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	9220	2	242	9	N	220	194	1		290	
*08		9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9050	2	231	9	N	210	183	1		317	
*09		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7300	2	133	9	N	121	257	1		181	

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
LOTT		WELL #: 1017		RRCID -> 213136		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

LOTT 17		WELL #: 2H		RRCID -> 253336		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492								
04	4050 X	3769	-0-	-281	-0-	3589	2	180	9	N	164	186	1			266
05	4619 X	2155	-0-	-2464	-0-	2035	2	120	9	N	109	192	1			183
06	4470 X	3725	-0-	-745	-0-	3601	2	124	9	N	113					296
07	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5828	2	153	9	N	139	185	1			250
08	4619 X	3870	-0-	-749	-0-	3710	2	160	9	N	145	187	1			208
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					208

LOTT 17		WELL #: 3H		RRCID -> 256306		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573								
04	5430 X	5235	-0-	-195	-0-	5122	2	113	9	N	103	192	1			214
05	5611 X	5170	-0-	-441	-0-	5049	2	121	9	N	110	192	1			132
06	5310 X	4960	-0-	-350	-0-	4792	2	168	9	N	153					285
07	5301 X	5162	-0-	-139	-0-	5037	2	125	9	N	114	185	1			214
08	5425 X	5285	-0-	-140	-0-	5145	2	140	9	N	127	194	1			147
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					147

ATHERTON, D. E.		WELL #: 3057H		RRCID -> 259619		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOTT 17		WELL #: 4H		RRCID -> 262148		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453								
04	6090 X	4504	-0-	-1586	-0-	4157	2	347	9	N	315					513
05	6138 X	5895	-0-	-243	-0-	5770	2	125	9	N	114	382	1			245
06	5580 X	4662	-0-	-918	-0-	4474	2	188	9	N	171	190	1			226
07	5456 X	3738	-0-	-1718	-0-	3591	2	147	9	N	134					360
08	5456 X	3987	-0-	-1469	-0-	3838	2	149	9	N	135	178	1			317
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					317

ATHERTON, D. E.		WELL #: 2057H		RRCID -> 262422		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

LOTT		55072 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		16246		PERF.14622		- 15081	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										CNTY: WHEELER	
WILLIS, LUTHER		1		068750									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1080 N	844	-0-	-236	-0-	844 3	N	-0-			-0-		
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-			-0-		
06	1380 N	1030	-0-	-350	-0-	1030 3	N	-0-			-0-		
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-			-0-		
08	1116 N	859	-0-	-257	-0-	859 3	N	-0-			-0-		
09	1020 N	938	-0-	-82	-0-	938 3	N	-0-			-0-		

LOTT		WELL #: 1		RRCID -> 073959		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 17086		PERF.14854		- 14994	
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-			-0-		
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3	N	-0-			-0-		
06	2070 N	1864	-0-	-206	-0-	1864 3	N	-0-			-0-		
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3	N	-0-			-0-		
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3	N	-0-			-0-		
*09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3	N	-0-			-0-		

LOTT		WELL #: 102		RRCID -> 075152		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15473		PERF.15072		- 15098	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 072006		COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH 15486		PERF.14748		- 14859	
BROWN		1											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 077144		COMPL. DATE 04/03/1978		TOTAL DEPTH 15170		PERF.		0 - 14850	
HORN, THURMAN		1											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

GREENHOUSE, T. A.		WELL #: 1		RRCID -> 078714		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 15625		PERF.14538		- 14786	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ATHERTON, D. E.		WELL #:		1	RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14621 - 14639	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOTT RANCH (14500)				55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
LEE-HEFLEY		WELL #:		105	RRCID ->	138733	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14342 - 14368	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HORN		WELL #:		1049	RRCID ->	186636	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14346 - 14684	
04	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-		37
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	57		94
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2263	2	63	9	20	97 1	17
*07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2354	2		2	2		19
*08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2331	2	11	9	10		29
*09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			-0-		29

LUNSFORD				WELL #:	203	RRCID ->	194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.14150 - 14174
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4801	2	70	9	64		170
05	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4964	2	44	9	40		210
06	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5100	2	70	9	64	191 1	83
*07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5267	2	30	9	27		110
*08	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4948	2	24	9	22		132
*09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5132	2	33	9	30		162

PANNELL				WELL #:	202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.14254 - 14786
04	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5081	2	35	9	32		123
05	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5243	2	35	9	32		155
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4932	2	51	9	46	159 1	42
*07	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5038	2	24	9	22		64
08	5301 X	5002	-0-	-299	-0-	4973	2	29	9	26		90
09	5130 X	4796	-0-	-334	-0-	4771	2	25	9	23		113

MICHELLE				WELL #:	1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.13452 - 14487
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		67
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		67
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		67
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		67
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		67
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		67

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MURPHY 2		WELL #:		1		RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	13474 - 14268
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			198
05	3100 N	5668	-0-	2568	2568	5668	2		N	-0-			198
06	3000 N	3036	-0-	36	2604	3036	2		N	-0-			198
*07	3100 N	945	-0-	-2155	449	945	2		N	-0-			198
*08	1293 N	844	-0-	-449	-0-	844	2		N	-0-			198
09	600 X	478	-0-	-122	-0-	478	2		N	-0-			198
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
BROWN, R. W.		WELL #:		1		RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.	11577 - 13686
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
O'BRIEN		WELL #:		1021		RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11885 - 12995
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)				55431	350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
MILLER		WELL #:		1012		RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	12366 - 13346
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
LIPS, WEST (KANSAS CITY)				55854	750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
MATHEWS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->	155789	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6346 - 6490
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAGOUN, S. (MORROW LOWER)				56793	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BORN		WELL #:		1		RRCID ->	086481	COMPL. DATE	05/23/1979	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9244 - 9257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		17280 #	17178	-0-	-102	-0-	17178 3		N	-0-			-0-
05		17763 #	16868	-0-	-895	-0-	16868 3		N	-0-			-0-
06		17610 #	16758	-0-	-852	-0-	16758 3		N	-0-			-0-
07		18197 #	17310	-0-	-887	-0-	17310 3		N	-0-			-0-
08		18197 #	16908	-0-	-1289	-0-	16908 3		N	-0-			-0-
09		17190 #	16829	-0-	-361	-0-	16827 3	2 9	N	2			2

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

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

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	30 1	895 2	N	-0-			228
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	31 1	919 2	N	-0-			228
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	30 1	891 2	N	-0-			228
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	23 1	775 2	N	1	180 1		49
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	1 9						
*09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	31 1	964 2	N	-0-			49
							30 1	916 2	N	7			56
							8 9						

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	332 2	3 9	N	3			80
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	313 2	2 9	N	2			82
06		300 N	169	-0-	-131	-0-	163 2	6 9	N	5			87
07		341 N	197	-0-	-144	-0-	180 2	17 9	N	15			102
08		310 N	241	-0-	-69	-0-	226 2	15 9	N	14			116
*09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			116

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)		57022 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
OPAL OPERATING COMPANY LLC		624732													
BROYLES		WELL #:		2		RRCID ->		127299		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 7484		PERF. 7364 - 7386	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
04		1110 N	1094	-0-	-16	-0-		1094 2		N	-0-			-0-	
05		1147 N	1065	-0-	-82	-0-		1065 2		N	-0-			-0-	
06		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		1529 2		N	-0-			-0-	
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1854 2		N	-0-			-0-	
08		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		2362 2		N	-0-			-0-	
*09		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		1971 2		N	-0-			-0-	

MARSH (DOUGLAS)		57680 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
SCHROEDER		WELL #:		1		RRCID ->		084537		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 5834 - 5840	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PARNELL BROS. -A-		1495 U													
		WELL #:		1495 U		RRCID ->		078674		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5751 - 5752	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MATHERS (CLEVELAND)		58241 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
HOWE, GENE		WELL #:		7		RRCID ->		120186		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 9288 - 9340	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MATHERS (MORROW)		58241 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: ROBERTS						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471													
HILL, BEN		WELL #:		2 U		RRCID ->		045599		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9872 - 9950	
04		1562 R	1562	-0-	-0-	-0-		1531 3	31 9	Y	28			115	
05		1549 R	1549	-0-	-0-	-0-		1466 3	83 9	Y	75	52 1		138	
06		1611 R	1611	-0-	-0-	-0-		1572 3	39 9	Y	35			173	
07		1588 R	1588	-0-	-0-	-0-		1555 3	33 9	Y	30			203	
08		DLQ G-10	1683	-0-	1683	1683		1670 3	13 9	Y	12			215	
09		DLQ G-10	1832	-0-	1832	3515		1818 3	14 9	Y	13			228	

HILL, BEN		WELL #:		6		RRCID ->		136045		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9916 - 9936	
04		30 #	8	-0-	-22	-0-		8 3		Y	-0-			74	
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-		39 3		Y	-0-			74	
06		22 R	22	-0-	-0-	-0-		22 3		Y	-0-			74	
07		14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 3		Y	-0-			74	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74	
09		DLQ G-10	5	-0-	5	5		5 3		Y	-0-			74	

MATHERS (MORROW)			//CONT.//		58241 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC			//CONT.//		932471												
HILL, BEN			WELL #:		15	RRCID -> 275998		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	70	1			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)					58243 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC					932471												
PIONEER			WELL #:		2	RRCID -> 209409		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945							
04		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					94
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					94
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-	77	1			17
07		1674 N	1145	-0-	-529	-0-	1145	3			N	-0-					17
08		1054 N	674	-0-	-380	-0-	674	3			N	-0-					17
09		1620 N	827	-0-	-793	-0-	827	3			N	-0-					17

MATHERS RANCH (DOUGLAS)					58257 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
KING OPERATING CORPORATION					465296												
LEWIS			WELL #:		2047	RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS			WELL #:		3047	RRCID -> 217698		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084												
WRIGHT			WELL #:		5	RRCID -> 142772		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC					875461												
HUMPHREYS			WELL #:		3701	RRCID -> 173643		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.// 58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HUMPHREYS		WELL #: 4037		RRCID -> 175856		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 3037		RRCID -> 176054		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					12
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 176550		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112								
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					36
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					36
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					36
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					36
*08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					51
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HUMPHREYS		WELL #: 5037		RRCID -> 176551		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138								
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

HUMPHREYS		WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117								
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	2	3	9	N	3					18
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					18
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					18
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					18
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 276558		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450								
JC STUDDER 168		WELL #: 1HR														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC WILDLIFE			58257 300 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
			WELL #:	1167	RRCID ->	125676	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10134 - 10560				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

STATE			WELL #:	1	RRCID ->	231034	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	17475	PERF.	10142 - 10220				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

LUCILLE WRIGHT 149			WELL #:	1149	RRCID ->	235063	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	17918	PERF.	10346 - 10810				
04	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					107
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					107
06	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					107
07	341 X	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					107
08	403 X	319	-0-	-84	-0-	319	2			Y	-0-					107
09	390 X	311	-0-	-79	-0-	311	2			Y	-0-					107

MATHERS RANCH 172			WELL #:	11	RRCID ->	241707	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	9080 - 10398				
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					25
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					25
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					25
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					25
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	504	2	11	9	Y	10					35
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	Y	3					38

MATHERS RANCH 172			WELL #:	2	RRCID ->	248781	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	17012	PERF.	10358 - 10652				
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 158			WELL #:	1H	RRCID ->	263507	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	10385 - 12753				
04	3900 X	3818	-0-	-82	-0-	72	1	3702	2	Y	40	165	1			37
						44	9									
05	4030 X	3902	-0-	-128	-0-	74	1	3783	2	Y	41					78
						45	9									
06	3690 X	3683	-0-	-7	-0-	70	1	3570	2	Y	39					117
						43	9									
07	3813 X	3581	-0-	-232	-0-	74	1	3474	2	Y	30					147
						33	9									
08	3813 X	3487	-0-	-326	-0-	46	1	3405	2	Y	33	167	1			13
						36	9									
09	3690 X	3313	-0-	-377	-0-	3283	2	30	9	Y	27					40

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
04		7380 X	7134	-0-	-246	-0-	5 1	6951 2	Y	162		186 1	1 8	102
							178 9							
05		7316 X	6535	-0-	-781	-0-	6433 2	102 9	Y	93		1 8		194
06		7260 X	6711	-0-	-549	-0-	6658 2	53 9	Y	48				242
07		7502 X	6998	-0-	-504	-0-	6933 2	65 9	Y	59	179	1		122
08		7502 X	6841	-0-	-661	-0-	6794 2	47 9	Y	43				165
09		7140 X	6303	-0-	-837	-0-	6240 2	63 9	Y	57	162	1		60

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387														
04		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	50 1	5418 2	Y	41				353
							45 9							
05		5270 X	5149	-0-	-121	-0-	5130 2	19 9	Y	17				370
06		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5495 2	28 9	Y	25				395
07		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5695 2	59 9	Y	54	178	1		271
08		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5632 2	54 9	Y	49				320
09		5370 X	5036	-0-	-334	-0-	5005 2	31 9	Y	28				348

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903														
04		3900 X	3362	-0-	-538	-0-	3296 2	66 9	Y	60				92
05		4030 X	2863	-0-	-1167	-0-	2824 2	39 9	Y	35				127
06		3450 X	2391	-0-	-1059	-0-	2308 2	83 9	Y	75	184	1		18
07		3565 X	1998	-0-	-1567	-0-	11 1	1965 2	Y	20		5 1		33
							22 9							
08		3565 X	1595	-0-	-1970	-0-	18 1	1560 2	Y	15				48
							17 9							
*09		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3657 2	96 9	Y	87				135

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073														
04		6840 X	6113	-0-	-727	-0-	30 1	5962 2	Y	110		1 8		159
							121 9							
05		7223 X	5707	-0-	-1516	-0-	5632 2	75 9	Y	68	189	1	1 8	37
06		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5861 2	99 9	Y	90				127
07		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6121 2	88 9	Y	80				207
08		5797 X	5076	-0-	-721	-0-	5004 2	72 9	Y	65	180	1		92
*09		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5796 2	84 9	Y	76		1 8		167

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943														
04		6180 X	4052	-0-	-2128	-0-	20 1	3945 2	N	79	177	1	1 8	38
							87 9							
05		6386 X	5765	-0-	-621	-0-	5679 2	86 9	N	78		1 8		115
06		6180 X	5552	-0-	-628	-0-	5364 2	188 9	N	171	181	1		105
07		6386 X	5695	-0-	-691	-0-	5510 2	185 9	N	168				273
08		5766 X	5649	-0-	-117	-0-	5480 2	169 9	N	154	357	1		70
09		5580 X	5436	-0-	-144	-0-	5217 2	219 9	N	199	180	1	1 8	88

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ISAACS 148		WELL #: 4H		RRCID -> 272258		COMPL. DATE 10/11/2012			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	35	181	1	88
						39	9					
05	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1501	2	Y	30	1	8	117
06	1410 N	843	-0-	-567	-0-	826	2	Y	15			132
07	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1292	2	Y	60			192
08	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	1232	2	Y	43			235
*09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1233	2	Y	35			270

ISAACS 148		WELL #: 5H		RRCID -> 272302		COMPL. DATE 11/10/2012			TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363			
04	5970 X	5249	-0-	-721	-0-	10	1	Y	131	182	1	89
						144	9					
05	6014 X	5640	-0-	-374	-0-	5467	2	Y	157	180	1	65
06	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5723	2	Y	151	169	1	47
07	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5931	2	Y	155			202
08	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5829	2	Y	120	179	1	143
*09	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5669	2	Y	137	175	1	104

SHALLER 152		WELL #: 1H		RRCID -> 272303		COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943			
04	4620 X	4160	-0-	-460	-0-	80	1	Y	120	176	1	135
						132	9					
05	4774 X	4269	-0-	-505	-0-	4160	2	Y	99	181	1	52
06	4290 X	4108	-0-	-182	-0-	3990	2	Y	107			159
07	4433 X	4306	-0-	-127	-0-	4187	2	Y	108	175	1	92
08	4402 X	4294	-0-	-108	-0-	4215	2	Y	72			164
09	4170 X	3181	-0-	-989	-0-	3146	2	Y	32	1	8	195

WRIGHT 151		WELL #: 4H		RRCID -> 272716		COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145			
04	3780 X	3428	-0-	-352	-0-	5	1	N	55			179
						61	9					
05	3906 X	3399	-0-	-507	-0-	3354	2	N	41	173	1	47
06	3720 X	3342	-0-	-378	-0-	3295	2	N	43			90
07	3844 X	3602	-0-	-242	-0-	3547	2	N	50			140
08	3844 X	3519	-0-	-325	-0-	3473	2	N	42			182
09	3420 X	3318	-0-	-102	-0-	3290	2	N	25	170	1	37

MATHERS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 276065		COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 276087		COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353			
04	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	72	1	N	198	178	1	140
						218	9					
05	12524 X	12371	-0-	-153	-0-	74	1	N	223	346	1	15
						245	9					
06	12120 X	11281	-0-	-839	-0-	72	1	N	182	160	1	37
						200	9					
07	12524 X	11186	-0-	-1338	-0-	74	1	N	130			167
						143	9					
08	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	74	1	N	229	361	1	35
						252	9					
09	12120 X	11336	-0-	-784	-0-	72	1	N	201	169	1	65
						221	9					

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		11520 X	10646	-0-	-874	-0-	10	1	10485	2	N	137	170	1 8 153
							151	9						
05		11904 X	8273	-0-	-3631	-0-	8185	2	88	9	N	80	179	1 8 53
06		12030 X	10259	-0-	-1771	-0-	10130	2	129	9	N	117		170
07		12431 X	10607	-0-	-1824	-0-	10464	2	143	9	N	130	175	1 125
08		12431 X	10464	-0-	-1967	-0-	10342	2	122	9	N	111	177	1 59
09		10650 X	9806	-0-	-844	-0-	9685	2	121	9	N	110	1	8 168
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988														
04		7980 X	6668	-0-	-1312	-0-	20	1	6584	2	N	58	1	8 169
							64	9						
05		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	8323	2	118	9	N	107	185	1 8 90
06		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8243	2	178	9	N	162	180	1 72
07		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	7971	2	120	9	N	109		181
08		8432 X	8100	-0-	-332	-0-	7986	2	114	9	N	104	180	1 105
09		8250 X	6937	-0-	-1313	-0-	6831	2	106	9	N	96	2	8 199
MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117														
04		5730 X	5280	-0-	-450	-0-	5147	2	133	9	N	121	165	1 53
05		6510 X	5412	-0-	-1098	-0-	5267	2	145	9	N	132	160	1 25
06		6300 X	5115	-0-	-1185	-0-	4964	2	151	9	N	137	20	1 142
07		6510 X	5290	-0-	-1220	-0-	7	1	5151	2	N	120	167	1 95
							132	9						
08		5797 X	5188	-0-	-609	-0-	10	1	5059	2	N	108	175	1 28
							119	9						
09		5280 X	4942	-0-	-338	-0-	4833	2	109	9	N	99		127
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003														
04		8850 X	8838	-0-	-12	-0-	72	1	8597	2	N	154	170	1 8 135
							169	9						
05		9145 X	8682	-0-	-463	-0-	74	1	8441	2	N	152	167	1 8 119
							167	9						
06		8850 X	7232	-0-	-1618	-0-	72	1	7035	2	N	114	169	1 64
							125	9						
07		9145 X	7814	-0-	-1331	-0-	74	1	7624	2	N	105		169
							116	9						
08		9145 X	7979	-0-	-1166	-0-	41	1	7810	2	N	116	171	1 114
							128	9						
*09		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9134	2	153	9	N	139	177	1 8 75
MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433														
04		7560 X	7191	-0-	-369	-0-	7038	2	153	9	N	139	158	1 140
05		7750 X	7268	-0-	-482	-0-	2	1	7097	2	N	154	169	1 125
							169	9						
06		7710 X	6996	-0-	-714	-0-	6794	2	202	9	N	184	207	1 102
07		7967 X	6963	-0-	-1004	-0-	7	1	6747	2	N	190	233	1 59
							209	9						
08		7967 X	7080	-0-	-887	-0-	12	1	6927	2	N	128	165	1 22
							141	9						
09		7200 X	6508	-0-	-692	-0-	6379	2	129	9	N	117		139

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)			//CONT.//	58257 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056									
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION)			WELL #:	3H	RRCID ->	279191	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	10360 - 15173	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		12540 X	10449	-0-	-2091	-0-	98 1	10196 2	N	141			144
							155 9						
05		12462 X	11631	-0-	-831	-0-	112 1	11355 2	N	149	176 1		117
							164 9						
06		11460 X	6428	-0-	-5032	-0-	77 1	6285 2	N	60	26 1		151
							66 9						
07		11563 X	10210	-0-	-1353	-0-	10179 2	31 9	N	28	21 1		158
08		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	14 1	11411 2	N	184	173 1		169
							202 9						
09		11250 X	9498	-0-	-1752	-0-	9338 2	160 9	N	145			314

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION)			WELL #:	1H	RRCID ->	279217	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	10325 - 20139	

04		9570 X	8967	-0-	-603	-0-	87 1	8663 2	N	197	180 1		97
							217 9						
05		9889 X	6972	-0-	-2917	-0-	70 1	6693 2	N	190	180 1		107
							209 9						
06		9180 X	7212	-0-	-1968	-0-	75 1	6932 2	N	186	194 1		99
							205 9						
07		9269 X	4063	-0-	-5206	-0-	57 1	3894 2	N	102	188 1		13
							112 9						
08		10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	183 1	9791 2	N	255	178 1		90
							281 9						
09		8970 X	7238	-0-	-1732	-0-	261 1	6858 2	N	108			198
							119 9						

MATHERS RANCH 164-159 (AW)			WELL #:	2H	RRCID ->	279370	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	10467 - 20796	

04		19080 X	17149	-0-	-1931	-0-	72 1	16619 2	N	416	528 1		15
							458 9						
05		19499 X	17488	-0-	-2011	-0-	74 1	16911 2	N	457	354 1		118
							503 9						
06		18660 X	16828	-0-	-1832	-0-	72 1	16277 2	N	435	395 1		158
							479 9						
07		18290 X	17274	-0-	-1016	-0-	74 1	16706 2	N	449	390 1		217
							494 9						
08		18290 X	17173	-0-	-1117	-0-	41 1	16702 2	N	391	538 1		70
							430 9						
09		17160 X	16778	-0-	-382	-0-	16348 2	430 9	N	391	349 1		112

MATHERS-STUDER 167-1			WELL #:	1H	RRCID ->	282929	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	550	PERF.	N/A	

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	8070 X	5643	-0-	-2427	-0-	5366	2	277	9	N	252	174	1	5 8	106
05	8339 X	3320	-0-	-5019	-0-	3120	2	200	9	N	182	180	1	4 8	104
06	8070 X	1402	-0-	-6668	-0-	1306	2	96	9	N	87	176	1		15
07	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	588	1	7005	2	N	429	345	1		99
						472	9								
08	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	694	1	6776	2	N	344	359	1		84
						378	9								
*09	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	750	1	7021	2	N	305	336	1	6 8	47
						336	9								

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

04	19230 X	17699	-0-	-1531	-0-	108	1	17186	2	N	368	331	1	7 8	87
						405	9								
05	18879 X	18228	-0-	-651	-0-	112	1	17637	2	N	435	352	1	7 8	163
						479	9								
06	19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	108	1	18600	2	N	398	347	1		214
						438	9								
07	18290 X	15930	-0-	-2360	-0-	112	1	15420	2	N	362	529	1		47
						398	9								
08	18290 X	13738	-0-	-4552	-0-	61	1	13332	2	N	314	179	1		182
						345	9								
09	19140 X	12982	-0-	-6158	-0-	12620	2	362	9	N	329	342	1	6 8	163

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

04	13440 X	10154	-0-	-3286	-0-	626	1	9393	3	N	123	196	1		47
						135	9								
05	15418 X	15418	-0-	-0-	-0-	14965	3	453	9	N	412	411	1		48
06	15300 X	7193	-0-	-8107	-0-	6965	3	228	9	N	207	205	1		50
07	15810 X	7798	-0-	-8012	-0-	7576	3	222	9	N	202				252
08	15810 X	7574	-0-	-8236	-0-	7377	3	197	9	N	179	304	1		127
09	14910 X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					N	NO RPT				127

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

04	6660 X	5152	-0-	-1508	-0-	312	1	4673	3	N	152	197	1		144
						167	9								
05	6882 X	3792	-0-	-3090	-0-	3723	3	69	9	N	63	138	1		69
06	7530 X	3523	-0-	-4007	-0-	3465	3	58	9	N	53				122
07	7781 X	3910	-0-	-3871	-0-	3769	3	141	9	N	128				250
08	7781 X	3789	-0-	-3992	-0-	3670	3	119	9	N	108	190	1		168
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT				168

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		703395									
WRIGHT 122		WELL #:		3H	RRCID ->	270680	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11261	- 15501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10260 X	7898	-0-	-2362	-0-	481 1	7217 3	N	182	163 1		208
							200 9						
05		10602 X	5920	-0-	-4682	-0-	5749 3	171 9	N	155	192 1		171
06		11550 X	5516	-0-	-6034	-0-	5351 3	165 9	N	150	168 1		153
07		11935 X	5970	-0-	-5965	-0-	5821 3	149 9	N	135			288
08		11935 X	5799	-0-	-6136	-0-	5668 3	131 9	N	119	236 1		171
09		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			N	NO RPT			171

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
HUMPHREYS, M.		WELL #:		1A	RRCID ->	264041	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	17456	PERF.10478	- 10495	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (HUNTON)				58257 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MATHERS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	048512	COMPL. DATE	03/04/1970	TOTAL DEPTH	17012	PERF.16815	- 16896	
04		420 N	208	-0-	-212	-0-	208 2		N	-0-			-0-
05		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2		N	-0-			-0-
06		420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2		N	-0-			-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
08		434 N	399	-0-	-35	-0-	399 2		N	-0-			-0-
09		420 N	330	-0-	-90	-0-	330 2		N	-0-			-0-

STUDER, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	050818	COMPL. DATE	10/30/1970	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16671	- 16925	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS		WELL #:		1	RRCID ->	054448	COMPL. DATE	11/01/1972	TOTAL DEPTH	17730	PERF.17495	- 17517	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URSCHEL -3-		WELL #:		1	RRCID ->	054742	COMPL. DATE	01/07/1973	TOTAL DEPTH	16880	PERF.16698	- 16738	
04		T. A.	7890	-0-	7890	121181	234 1	7656 2	N	-0-			-0-
05		T. A.	8408	-0-	8408	129589	207 1	8201 2	N	-0-			-0-
06		T. A.	9048	-0-	9048	138637	206 1	8842 2	N	-0-			-0-
07		147512 X	8875	-0-	-138637	-0-	244 1	8631 2	N	-0-			-0-
08		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	210 1	7956 2	N	-0-			-0-
09		9060 X	6562	-0-	-2498	-0-	126 1	6436 2	N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.// 58257 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MATHERS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 054743		COMPL. DATE 02/11/1973		TOTAL DEPTH 17410		PERF.17078 - 17156		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	12947 S	12947	-0-	-0-	-0-	651	1	12293	2	N	3	8
						3	9					-0-
05	14598 S	14598	-0-	-0-	-0-	785	1	13809	2	N	4	8
						4	9					-0-
06	11318 S	11318	-0-	-0-	-0-	596	1	10722	2	N	-0-	-0-
07	13127 S	13127	-0-	-0-	-0-	780	1	12347	2	N	-0-	-0-
08	14103 S	14103	-0-	-0-	-0-	836	1	13267	2	N	-0-	-0-
*09	11733 S	11733	-0-	-0-	-0-	624	1	11105	2	N	4	8
						4	9					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HUMPHREYS, M		WELL #: A 1		RRCID -> 086706		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 17456		PERF.17272 - 17354		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		58257 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MATHERS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 189169		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 17555		PERF.11862 - 11872		
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 3		RRCID -> 266476		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 17350		PERF.11832 - 11842		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HALEY 153		WELL #: 1		RRCID -> 267734		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 12164		PERF.12134 - 12154		
04	56240 X	56240	-0-	-0-	-0-	56240	3			N	-0-	26
05	57123 X	57123	-0-	-0-	-0-	57123	3			N	-0-	26
06	58620 X	54597	-0-	-4023	-0-	54597	3			N	-0-	26
07	60574 X	55549	-0-	-5025	-0-	55491	3	58	9	N	53	79
08	60574 X	54118	-0-	-6456	-0-	54118	3			N	-0-	79
09	56250 X	50696	-0-	-5554	-0-	50696	3			N	-0-	79

MATHERS RANCH (TONKAWA)			58257 798		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056										
MATHERS RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	204863	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	18194	PERF.	7832 - 7852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	72 1	1212 2	Y	8			15
							9 9						
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	74 1	1170 2	Y	6			21
							7 9						
06		1170 N	1094	-0-	-76	-0-	2 1	1089 2	Y	3			24
							3 9						
07		1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1166 2	6 9	Y	5			29
08		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	10 1	1120 2	Y	1			30
							1 9						
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1077 2	3 9	Y	3			33

MAKAR PRODUCTION COMPANY			522986		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL		
CONATSER			WELL #: 1162		RRCID ->	260444	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	18217	PERF.	8028 - 8047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	624 3	86 9	Y	78	72 1		6
06		540 N	527	-0-	-13	-0-	527 3		Y	-0-			6
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		Y	-0-			6
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	494 3	2 9	Y	2			8
*09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	547 3	2 9	Y	2			10

CONATSER			WELL #: 1622		RRCID ->	260445	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8010 - 8018	
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL		
HUMPHREYS			WELL #: 4		RRCID ->	283568	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7200 - 7925	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			85
*08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			85
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

MAY (BASAL MORROW)			58568 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
WEINETTE			WELL #:	1	RRCID ->	184954	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9394 - 9402	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE, BOBBY K.			230469		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL		
DUKE -A-			WELL #: 1		RRCID ->	083279	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9424 - 9440	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY (MORROW MIDDLE)		58568 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
STABEL		WELL #: 1		RRCID -> 119667		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			74
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			74
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-			74
*07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			74
*08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			74
*09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)		59445 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
J-BREX COMPANY		427513											
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 204624		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336					
04	05	06	07	08	09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON RANCH 149		WELL #: 2		RRCID -> 209082		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				207
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				207
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				207
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				207
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				207
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				207

MCGEE (MORROW, LOWER)		59470 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BETTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078049		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740				
04		66 N	66	-0-	-0-	22 1	44 2	N	-0-			470
05		62 N	41	-0-	-21	13 1	28 2	N	-0-			470
06		60 N	60	-0-	-0-	9 1	49 2	N	2			472
						2 9						
07		71 N	71	-0-	-0-	12 1	59 2	N	-0-			472
08		64 N	64	-0-	-0-	9 1	55 2	N	-0-	121 1		351
*09		80 N	80	-0-	-0-	21 1	58 2	N	1			352
						1 9						

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424				
04		1020 N	928	-0-	-92	-0-	928 2	N	-0-			-0-
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-			-0-
06		1020 N	988	-0-	-32	-0-	988 2	N	-0-			-0-
07		961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2	N	-0-			-0-
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-			-0-
09		990 N	967	-0-	-23	-0-	967 2	N	-0-			-0-

MCGEE (MORROW UPPER)		//CONT.//		59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
M3V ENERGY, LLC				519511							
HAWK				WELL #: 1	RRCID -> 089930	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7222	- 7668		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: OCHILTREE			
TEVIS				WELL #: 1	RRCID -> 193621	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7390	- 7398		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575				CNTY: OCHILTREE			
CUDD				WELL #: 1	RRCID -> 074405	COMPL. DATE 10/24/2012	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 3000	- 5172		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: OCHILTREE			
CUDD -A-				WELL #: 1-C	RRCID -> 127504	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 7163	- 7696		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORDIE RANCH (9400)				59836 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
MCMORDIE "B"				WELL #: 3012	RRCID -> 219934	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 9422	- 9479		
04		377 R	377	-0-	-0-	377	3	N	-0-		160
05		403 #	368	-0-	-35	-0-	368	3	N	-0-	160
06		390 #	347	-0-	-43	-0-	347	3	N	-0-	160
07		403 #	291	-0-	-112	-0-	291	3	N	-0-	160
*08		423 R	423	-0-	-0-	-0-	417	3	N	5	165
09		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	165

TEXAKOMA E & P, LLC				844133				CNTY: ROBERTS			
PAYNE				WELL #: 308	RRCID -> 202672	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9312	- 9434		
04		480 #	479	-0-	-1	-0-	48	1	N	-0-	249
05		496 #	409	-0-	-87	-0-	41	1	N	-0-	249
06		480 #	451	-0-	-29	-0-	45	1	N	-0-	249
07		498 R	498	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	249
08		496 #	469	-0-	-27	-0-	47	1	N	-0-	249
09		480 #	449	-0-	-31	-0-	45	1	N	-0-	249

OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE RANCH (9500)		59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA E & P, LLC		844133											
MCCORDIE "B"		WELL #: 2011		RRCID -> 214503		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	93	1	568	3	N	20	363	
						22	9						
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	81	1	495	3	N	24	387	
						26	9						
06	420 N	337	-0-	-83	-0-	46	1	281	3	N	9	396	
						10	9						
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	98	1	599	3	N	62	458	
						68	9						
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	98	1	605	3	N	122	351 1	229
						134	9						
*09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	92	1	565	3	N	93	185 1	137
						102	9						

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
MILLS		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
MCMORDIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976			
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MCMORDIE		WELL #: 207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049				
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	122	1	750	3	N	-0-	-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	3	N	-0-	-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	125	1	769	3	N	-0-	-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	132	1	812	3	N	-0-	-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	129	1	795	3	N	-0-	-0-
*09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	3	N	-0-	-0-

MEG (GRANITE WASH)		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		040205										
THIERSTEIN		WELL #: 7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934				
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	N	9	114
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	472	2	22	9	N	20	134
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	396	2	9	9	N	8	142
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	N	16	143
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	411	2	13	9	N	12	25
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	396	2	17	9	N	15	40

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 61		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	292	2	8	9	N	7				37
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	334	2	6	9	N	5				42
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	296	2	3	9	N	3				45
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	N	5				50
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	268	2	3	9	N	3				53
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6	9	N	5				58

MOORE 63		WELL #: 1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256							
04	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2932	2	36	9	N	33				87
05	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	2983	2	21	9	N	19				106
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2896	2	25	9	N	23				129
07	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	2945	2	26	9	N	24	92	1		61
08	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	2945	2	26	9	N	24				85
*09	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	2768	2	23	9	N	21				106

SANDERS 73		WELL #: 1		RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072							
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	666	2	11	9	N	10				47
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	681	2	11	9	N	10				57
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	782	2	11	9	N	10				67
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	641	2	1	9	N	1	56	1		12
08	682	N	491	-0-	-191	-0-	482	2	9	9	N	8				20
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				20

HANSON 29		WELL #: 1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298							
04	750	N	587	-0-	-163	-0-	584	2	3	9	N	3				39
05	403	N	41	-0-	-362	-0-	41	2			N	-0-				39
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	816	2	22	9	N	20				59
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	604	2	11	9	N	10				69
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				69
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	N	8				77

COOK 64		WELL #: 1		RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANSON 40		WELL #: 1		RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428							
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	2	22	9	N	20				65
05	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1646	2	19	9	N	17				82
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1575	2	21	9	N	19				101
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1641	2	11	9	N	10				111
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1662	2	25	9	N	23	85	1		49
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1603	2	18	9	N	16				65

MOORE 63		WELL #: 2		RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291							
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2385	2	14	9	N	13				57
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-				57
06	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	2355	2	11	9	N	10				67
07	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2369	2	19	9	N	17				84
08	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2383	2	17	9	N	15				99
*09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2269	2	13	9	N	12				111

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	241692	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102	- 11749
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELLS, J. O.		WELL #:		4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766	- 12011
04	480 N	166	-0-	-314	-0-	157	2	9 9	N	8	61 1	4
05	527 N	400	-0-	-127	-0-	399	2	1 9	N	1		5
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	505	2	9 9	N	8		13
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6 9	N	5		18
08	403 N	287	-0-	-116	-0-	281	2	6 9	N	5		23
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		23

WELLS, J.O.96		WELL #:		5	RRCID ->	243171	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10672	- 11709
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10 9	N	9		40
05	713 N	622	-0-	-91	-0-	612	2	10 9	N	9		49
06	600 N	464	-0-	-136	-0-	462	2	2 9	N	2		51
07	713 N	547	-0-	-166	-0-	539	2	8 9	N	7		58
08	620 N	513	-0-	-107	-0-	502	2	11 9	N	10		68
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7 9	N	6		74

MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965	- 12219
04	2190 N	2148	-0-	-42	-0-	2147	2	1 9	N	1		41
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2315	2	9 9	N	8		49
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2202	2	28 9	N	25		74
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2231	2	25 9	N	23		97
08	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	2271	2	22 9	N	20		117
*09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2188	2	24 9	N	22		139

COOK 39		WELL #:		1	RRCID ->	246655	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11227	- 12348
04	540 N	426	-0-	-114	-0-	422	2	4 9	N	4	48 1	16
05	620 N	539	-0-	-81	-0-	538	2	1 9	N	1		17
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6 9	N	5		22
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1 9	N	1		23
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	459	2	10 9	N	9		32
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		32

MOORE 63		WELL #:		4	RRCID ->	246656	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11323	- 12378
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-		13
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20 9	N	18		31
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	2	13 9	N	12		43
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1521	2	4 9	N	4		47
*08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1567	2	6 9	N	5		52
*09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2 9	N	2		54

HANSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	247525	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11136	- 12448
04	750 N	571	-0-	-179	-0-	571	2		N	-0-		22
05	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	2		N	-0-		22
06	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2		N	-0-		22
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2		N	-0-		22
08	682 N	641	-0-	-41	-0-	639	2	2 9	N	2		24
*09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4 9	N	4		28

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
HANSON 40		WELL #:		3	RRCID ->	247527	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.	11242 - 12078	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK 64		WELL #:		2	RRCID ->	247545	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12445	PERF.	11366 - 12065	
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	525	2	9	9	N	8	48
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	419	2	13	9	N	12	60
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	431	2	17	9	N	15	75
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	447	2	17	9	N	15	90
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-	90
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	90

MOORE 62		WELL #:		1	RRCID ->	247831	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	11197 - 12434	
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	917	2	51	9	N	46	57
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	931	2	76	9	N	69	126
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	889	2	66	9	N	60	64
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	923	2	67	9	N	61	125
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	862	2	47	9	N	43	24
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	931	2	61	9	N	55	79

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		1	RRCID ->	248731	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	9800 - 12534	
04	2640	N	2387	-0-	-253	-0-	2339	2	48	9	N	44	131
05	3069	N	2334	-0-	-735	-0-	2284	2	50	9	N	45	176
06	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2097	2	52	9	N	47	223
07	2480	N	2220	-0-	-260	-0-	2166	2	54	9	N	49	110
08	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	2158	2	46	9	N	42	152
*09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2148	2	69	9	N	63	215

THOMAS 41		WELL #:		1	RRCID ->	249879	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	11130 - 12374	
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1418	2	17	9	N	15	78
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1442	2	22	9	N	20	18
06	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1385	2	19	9	N	17	35
07	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	1313	2	20	9	N	18	53
08	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1267	2	11	9	N	10	63
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1216	2	22	9	N	20	83

MOORE 63		WELL #:		5	RRCID ->	255633	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	16275	PERF.	11080 - 12071	
04	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	2472	2	42	9	N	38	77
05	2697	X	2646	-0-	-51	-0-	2624	2	22	9	N	20	97
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2590	2	26	9	N	24	121
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2669	2	26	9	N	24	41
*08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2653	2	20	9	N	18	59
*09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2520	2	19	9	N	17	76

HANSON 40		WELL #:		4 H	RRCID ->	256744	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.	11742 - 15622	
04	4320	X	4005	-0-	-315	-0-	3964	2	41	9	Y	37	27
05	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4160	2	64	9	Y	58	85
06	4140	X	3900	-0-	-240	-0-	3856	2	44	9	Y	40	125
07	4154	X	3903	-0-	-251	-0-	3864	2	39	9	Y	35	57
08	4216	X	3434	-0-	-782	-0-	3401	2	33	9	Y	30	87
*09	4080	X	3393	-0-	-687	-0-	3373	2	20	9	Y	18	105

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 29		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 2H		RRCID -> 257792		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11323		PERF.11630 - 12975				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1080 N	855	-0-	-225	-0-	843	2	12	9	Y	11			78
05	1085 N	912	-0-	-173	-0-	897	2	15	9	Y	14			92
06	870 N	856	-0-	-14	-0-	850	2	6	9	Y	5			97
07	899 N	832	-0-	-67	-0-	820	2	12	9	Y	11			108
08	899 N	604	-0-	-295	-0-	601	2	3	9	Y	3			111
*09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-			111

SANDERS 74		WELL #: 1H		RRCID -> 259493		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11172		PERF.11986 - 15140				
04	7410 X	7126	-0-	-284	-0-	7017	2	109	9	Y	99	174	1	75
05	7440 X	7268	-0-	-172	-0-	7167	2	101	9	Y	92	145	1	22
06	7260 X	7003	-0-	-257	-0-	6917	2	86	9	Y	78			100
07	7502 X	7115	-0-	-387	-0-	7019	2	96	9	Y	87	51	1	136
08	7502 X	7072	-0-	-430	-0-	6988	2	84	9	Y	76	140	1	72
*09	7140 X	6770	-0-	-370	-0-	6696	2	74	9	Y	67			139

MOORE 63		WELL #: 6H		RRCID -> 261764		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 11420		PERF.12360 - 16220				
04	5910 X	5837	-0-	-73	-0-	5751	2	86	9	N	78			142
05	7130 X	5886	-0-	-1244	-0-	5801	2	85	9	N	77			219
06	6900 X	5791	-0-	-1109	-0-	5707	2	84	9	N	76	201	1	94
07	7130 X	5880	-0-	-1250	-0-	5791	2	89	9	N	81			175
08	6231 X	5828	-0-	-403	-0-	5750	2	78	9	N	71	112	1	134
*09	5850 X	5511	-0-	-339	-0-	5442	2	69	9	N	63			197

HANSON 29		WELL #: 5H		RRCID -> 261773		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 11479		PERF.12282 - 16171				
04	8850 X	8300	-0-	-550	-0-	8257	2	43	9	Y	39			131
05	8990 X	8555	-0-	-435	-0-	8467	2	88	9	Y	80			211
06	8460 X	8279	-0-	-181	-0-	8205	2	74	9	Y	67	195	1	83
07	8742 X	8432	-0-	-310	-0-	8362	2	70	9	Y	64	52	1	95
*08	8742 X	8410	-0-	-332	-0-	8325	2	85	9	Y	77			172
*09	8310 X	8093	-0-	-217	-0-	8017	2	76	9	Y	69	191	1	50

HANSON 40		WELL #: 5 H		RRCID -> 261837		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11970 - 15483				
04	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7597	2	72	9	Y	65			113
05	7564 X	6983	-0-	-581	-0-	6878	2	105	9	Y	95	121	1	87
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6902	2	97	9	Y	88	123	1	52
07	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7086	2	88	9	Y	80			132
*08	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7129	2	108	9	Y	98	113	1	117
*09	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6876	2	80	9	Y	73	168	1	22

HANSON 29		WELL #: 3H		RRCID -> 261867		COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 11458		PERF.12785 - 15000				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOK 39		WELL #: 2H		RRCID -> 262142		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11863 - 15454				
04	4020 X	3829	-0-	-191	-0-	3760	2	69	9	Y	63	54	1	154
05	4154 X	3972	-0-	-182	-0-	3909	2	63	9	Y	57	156	1	55
06	4380 X	3831	-0-	-549	-0-	3765	2	66	9	Y	60			115
07	4526 X	3901	-0-	-625	-0-	3836	2	65	9	Y	59			174
08	4061 X	3750	-0-	-311	-0-	3695	2	55	9	Y	50	154	1	70
*09	3840 X	3786	-0-	-54	-0-	3734	2	52	9	Y	47			117

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 76		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

MOORE 62		WELL #:		4H	RRCID ->	262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	11300	- 15160	
04	11610 X	11279	-0-	-331	-0-	11072	2	207	9	Y	188	96	1	128
05	11811 X	11397	-0-	-414	-0-	11265	2	132	9	Y	120	197	1	51
06	11430 X	10985	-0-	-445	-0-	10843	2	142	9	Y	129			180
07	11811 X	11075	-0-	-736	-0-	10961	2	114	9	Y	104	195	1	89
08	11656 X	11062	-0-	-594	-0-	10946	2	116	9	Y	105	138	1	56
*09	11280 X	10611	-0-	-669	-0-	10492	2	119	9	Y	108			164

JO WELLS 96		WELL #:		7H	RRCID ->	262571	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	11567	- 15860	
04	5460 X	4707	-0-	-753	-0-	4628	2	79	9	N	72	64	1	61
05	5239 X	4980	-0-	-259	-0-	4901	2	79	9	N	72			133
06	5100 X	4731	-0-	-369	-0-	4670	2	61	9	N	55	138	1	50
07	5270 X	4836	-0-	-434	-0-	4760	2	76	9	N	69	72	1	47
08	5270 X	4764	-0-	-506	-0-	4709	2	55	9	N	50			97
*09	4830 X	4591	-0-	-239	-0-	4533	2	58	9	N	53			150

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H	RRCID ->	262692	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	11429	- 15057	
04	6270 X	5793	-0-	-477	-0-	5690	2	103	9	Y	94	219	1	39
05	6417 X	5973	-0-	-444	-0-	5879	2	94	9	Y	85	52	1	72
06	6030 X	5699	-0-	-331	-0-	5604	2	95	9	Y	86	89	1	69
07	6231 X	5982	-0-	-249	-0-	5866	2	116	9	Y	105	118	1	56
08	6231 X	5861	-0-	-370	-0-	5774	2	87	9	Y	79	60	1	75
*09	5790 X	5601	-0-	-189	-0-	5518	2	83	9	Y	75			150

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		3H	RRCID ->	262696	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	11098	- 15096	
04	6270 X	5759	-0-	-511	-0-	5656	2	103	9	Y	94	202	1	83
05	6324 X	5979	-0-	-345	-0-	5869	2	110	9	Y	100			183
06	5940 X	5557	-0-	-383	-0-	5461	2	96	9	Y	87	195	1	75
07	5952 X	5672	-0-	-280	-0-	5582	2	90	9	Y	82	110	1	47
08	5983 X	5667	-0-	-316	-0-	5566	2	101	9	Y	92			139
*09	5790 X	5450	-0-	-340	-0-	5359	2	91	9	Y	83			222

HANSON 29		WELL #:		6HR	RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	11729	- 15509	
04	2580 N	2486	-0-	-94	-0-	2468	2	18	9	Y	16			110
05	2728 N	2551	-0-	-177	-0-	2506	2	45	9	Y	41			151
06	2910 X	2549	-0-	-361	-0-	2507	2	42	9	Y	38	161	1	28
07	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	2604	2	42	9	Y	38			66
*08	2697 X	2691	-0-	-6	-0-	2630	2	61	9	Y	55			121
*09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2532	2	12	9	Y	11			132

JO WELLS 95		WELL #:		5H	RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	11854	- 15758	
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2015	2	21	9	Y	19			47
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2155	2	15	9	Y	14			61
06	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2089	2	12	9	Y	11			72
07	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2127	2	22	9	Y	20			92
08	2170 X	2154	-0-	-16	-0-	2133	2	21	9	Y	19			111
*09	2100 X	2060	-0-	-40	-0-	2053	2	7	9	Y	6			117

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 109		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

ANDERSON RANCH 109		WELL #: 3H		RRCID -> 264370	COMPL. DATE 07/26/2011	TOTAL DEPTH 10707	PERF.10924	- 14754				
04	3000 X	2835	-0-	-165	-0-	2792 2	43 9	Y	39			164
05	3162 X	2875	-0-	-287	-0-	2830 2	45 9	Y	41			205
06	3060 X	2768	-0-	-292	-0-	2731 2	37 9	Y	34			239
07	3162 X	2892	-0-	-270	-0-	2845 2	47 9	Y	43	196 1		86
08	2945 X	2859	-0-	-86	-0-	2809 2	50 9	Y	45	93 1		38
*09	2850 X	2738	-0-	-112	-0-	2694 2	44 9	Y	40			78

ANDERSON RANCH 61		WELL #: 2H		RRCID -> 264644	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 11887	PERF.12482	- 15722				
04	1920 N	1764	-0-	-156	-0-	1764 2		N	-0-			22
05	2139 N	1789	-0-	-350	-0-	1782 2	7 9	N	6			28
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-			28
07	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	1714 2		N	-0-			28
08	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1713 2		N	-0-			28
*09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654 2	2 9	N	2			30

WELLS, J. O. 96		WELL #: 6H		RRCID -> 264655	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 10872	PERF.11509	- 15239				
04	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7209 2	92 9	Y	84	137 1		69
05	7440 X	7153	-0-	-287	-0-	7073 2	80 9	Y	73			142
06	8070 X	7277	-0-	-793	-0-	7171 2	106 9	Y	96	160 1		78
07	8339 X	7295	-0-	-1044	-0-	7203 2	92 9	Y	84	112 1		50
08	8339 X	7188	-0-	-1151	-0-	7091 2	97 9	Y	88	52 1		86
*09	7290 X	6871	-0-	-419	-0-	6782 2	89 9	Y	81			167

SANDERS UNIT 74		WELL #: 2H		RRCID -> 264920	COMPL. DATE 11/30/2011	TOTAL DEPTH 10891	PERF.11230	- 15060				
04	8460 X	8263	-0-	-197	-0-	8179 2	84 9	N	76	129 1		53
05	8525 X	8308	-0-	-217	-0-	8202 2	106 9	N	96	130 1		19
06	8250 X	8085	-0-	-165	-0-	8001 2	84 9	N	76			95
07	8525 X	8265	-0-	-260	-0-	8158 2	107 9	N	97			192
08	8525 X	8148	-0-	-377	-0-	8062 2	86 9	N	78	205 1		65
*09	8250 X	7872	-0-	-378	-0-	7766 2	106 9	N	96			161

HANSON 40		WELL #: 6H		RRCID -> 265018	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH 12049	PERF.12353	- 15925				
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		Y	-0-			22
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		Y	-0-			22
06	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		Y	-0-			22
07	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		Y	-0-			22
*08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		Y	-0-			22
09	1560 X	1530	-0-	-30	-0-	1527 2	3 9	Y	3	25 1		-0-

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 5H		RRCID -> 267161	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 10785	PERF.11375	- 17931				
04	4740 X	4576	-0-	-164	-0-	4458 2	118 9	N	107	157 1		97
05	4836 X	4691	-0-	-145	-0-	4590 2	101 9	N	92			189
06	4680 X	4435	-0-	-245	-0-	4354 2	81 9	N	74	185 1		78
07	4805 X	4611	-0-	-194	-0-	4508 2	103 9	N	94			172
08	4805 X	4576	-0-	-229	-0-	4496 2	80 9	N	73	184 1		61
*09	4590 X	4204	-0-	-386	-0-	4118 2	86 9	N	78			139

JO WELLS 95		WELL #: 6H		RRCID -> 267174	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL DEPTH 10827	PERF.11210	- 14951				
04	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2511 2	75 9	N	68	54 1		69
05	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	2389 2	65 9	N	59			128
06	2520 N	2309	-0-	-211	-0-	2241 2	68 9	N	62	115 1		75
07	2666 N	2316	-0-	-350	-0-	2246 2	70 9	N	64			139
08	2449 N	2252	-0-	-197	-0-	2196 2	56 9	N	51	146 1		44
*09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2103 2	58 9	N	53			97

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2580 X	2528	-0-	-52	-0-	2438	2	90	9	N	82	138	1	70
05	2759 X	2410	-0-	-349	-0-	2340	2	70	9	N	64	126	1	8
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2608	2	80	9	N	73			81
07	2604 N	2597	-0-	-7	-0-	2527	2	70	9	N	64	114	1	31
*08	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2557	2	64	9	N	58	63	1	26
*09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2464	2	75	9	N	68			94

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4271	2	73	9	N	66	99	1	70
05	4464 X	4427	-0-	-37	-0-	4354	2	73	9	N	66			136
06	4320 X	4232	-0-	-88	-0-	4179	2	53	9	N	48	114	1	70
07	4464 X	4326	-0-	-138	-0-	4257	2	69	9	N	63	83	1	50
08	4464 X	4294	-0-	-170	-0-	4236	2	58	9	N	53			103
*09	4320 X	4126	-0-	-194	-0-	4071	2	55	9	N	50			153

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

04	5970 X	5619	-0-	-351	-0-	5503	2	116	9	N	105	180	1	67
05	5983 X	5814	-0-	-169	-0-	5712	2	102	9	N	93	41	1	119
06	5760 X	5665	-0-	-95	-0-	5571	2	94	9	N	85			204
07	5890 X	5757	-0-	-133	-0-	5667	2	90	9	N	82	192	1	94
08	5890 X	5548	-0-	-342	-0-	5449	2	99	9	N	90	43	1	141
*09	5640 X	5207	-0-	-433	-0-	5127	2	80	9	N	73			214

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

04	7920 X	7591	-0-	-329	-0-	7475	2	116	9	N	105	132	1	168
05	7750 X	7605	-0-	-145	-0-	7500	2	105	9	N	95			263
06	7530 X	7255	-0-	-275	-0-	7133	2	122	9	N	111	195	1	179
07	7843 X	7401	-0-	-442	-0-	7307	2	94	9	N	85	152	1	112
08	7843 X	7402	-0-	-441	-0-	7310	2	92	9	N	84			196
*09	7590 X	7077	-0-	-513	-0-	6989	2	88	9	N	80	189	1	87

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4851	2	70	9	N	64	181	1	101
05	4712 X	4584	-0-	-128	-0-	4532	2	52	9	N	47			148
06	4530 X	4400	-0-	-130	-0-	4372	2	28	9	N	25			173
07	5084 X	3813	-0-	-1271	-0-	3750	2	63	9	N	57	194	1	36
08	5084 X	3926	-0-	-1158	-0-	3883	2	43	9	N	39			75
*09	4920 X	3439	-0-	-1481	-0-	3395	2	44	9	N	40			115

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			109
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			109
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			109
*07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	569	2	33	9	N	30			139
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			139
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	387	2	17	9	N	15			154

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
BURTON 106		WELL #:		2		RRCID -> 262143		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162

DAUGHTRY 105		WELL #:		1		RRCID -> 262450		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930						
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-					76
05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2557	2	11	9	N	10				86
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-				86
*07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-				86
*08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2724	2	25	9	N	23				109
*09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-				109

DAUGHTRY 98		WELL #:		1		RRCID -> 264768		COMPL. DATE 03/27/2011		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096						
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				22
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				22
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1136	2	77	9	N	70				92
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				92
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				92
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-				92

DAUGHTRY 134		WELL #:		1		RRCID -> 264774		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328						
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-				55
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-				55
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1874	2	65	9	N	59				114
*07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-				114
*08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-				114
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1653	2	17	9	N	15				129

GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD		RRCID -> 268112		COMPL. DATE 10/23/2012		TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244						
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1052	2	65	9	N	59				132
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1165	2	58	9	N	53				185
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1210	2	46	9	N	42	147	1		80
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1247	2	6	9	N	5				85
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1199	2	34	9	N	31				116
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10	9	N	9	69	1		56

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H		RRCID -> 272493		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388						
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5036	2	59	9	N	54	121	1		156
05	5983	X	5710	-0-	-273	-0-	5627	2	83	9	N	75	133	1		98
06	5220	X	4422	-0-	-798	-0-	4360	2	62	9	N	56	48	1		106
*07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6179	2	58	9	N	53				159
*08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5925	2	89	9	N	81				240
09	5520	X	5227	-0-	-293	-0-	5161	2	66	9	N	60	121	1		179

MEG (GRANITE WASH) UPLAND RESOURCES LLC MABEL		//CONT.//	60265 500 878931	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
			WELL #:	60999	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10778 - 12645		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		360 N	353	-0-	-7	-0-	333 2	20 9	N	18			18
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	372 2	50 9	N	45			63
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	360 2	40 9	N	36			99
07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	372 2	25 9	N	23			122
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	363 2	72 9	N	65			187
09		390 N	298	-0-	-92	-0-	265 2	33 9	N	30			217

MEKEEL (MORROW UPPER) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY MAY, ESTER			60288 500 600750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
			WELL #:	2227	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9364 - 9374		
04		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	60 1	1696 2	N	-0-			35
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	48 1	1071 2	N	-0-			35
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	50 1	1375 2	N	-0-			35
07		1581 N	1224	-0-	-357	-0-	56 1	1166 2	N	2			37
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	58 1	1212 2	N	-0-			37
09		1440 N	1032	-0-	-408	-0-	42 1	990 2	N	-0-			37

PRESIDIO PETROLEUM LLC MEKEEL, LELAND			676084	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
			WELL #:	2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9346 - 9359		
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2022 2	1 9	N	1			3
05		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-			3
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-			3
*07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-			3
*08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-			3
*09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			3

MEKEEL			WELL #:	2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9378 - 10345		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ADAMS, H. G.			WELL #:	1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9434 - 9442		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) UNIT PETROLEUM COMPANY FLOWERS "A"			60460 500 877099	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
			WELL #:	1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10828 - 10836		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60460 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CHAMBERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10196 - 10201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1020 N	877	-0-	-143	-0-	877	3	N	-0-			102
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-			102
06		930 N	805	-0-	-125	-0-	805	3	N	-0-			102
07		899 N	858	-0-	-41	-0-	858	3	N	-0-			102
08		868 N	800	-0-	-68	-0-	800	3	N	-0-			102
09		810 N	766	-0-	-44	-0-	766	3	N	-0-			102

VOLLMERT 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	11169 - 11183	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)				60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.	10126 - 10142	
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
08		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2	N	-0-			-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-			-0-

WEBB LOIS		WELL #:		1083 L	RRCID ->	064606	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	9836 - 10700	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R-		WELL #:		1	RRCID ->	070453	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10516 - 10532	
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	N	4	123
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4	127
06		780 N	599	-0-	-181	-0-	593	2	6	9	N	5	132
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	N	8	140
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1	17
*09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-	17

BRAINARD, E. S. F. "W"		WELL #:		1196	RRCID ->	073958	COMPL. DATE	11/03/1977	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	9945 - 9964	
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	N	10	76
05		248 N	245	-0-	-3	-0-	236	2	9	9	N	8	84
06		300 N	184	-0-	-116	-0-	183	2	1	9	N	1	4
07		279 N	247	-0-	-32	-0-	246	2	1	9	N	1	5
08		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-	5
09		180 N	132	-0-	-48	-0-	131	2	1	9	N	1	6

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413														
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			108
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			108
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-	96	1	12
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	1			13
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			13
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			13
WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990														
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			7
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			7
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			7
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			7
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			7
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			7
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035														
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5		212
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	671	2	15	9	N	14	188	38
06	810	N	638	-0-	-172	-0-	631	2	7	9	N	6		44
07	744	N	640	-0-	-104	-0-	636	2	4	9	N	4		48
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	639	2	6	9	N	5		53
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	632	2	12	9	N	11		64
WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.// 60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 2193		RRCID -> 156900		COMPL. DATE 12/13/1995				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			134
05	3100 N	15492	-0-	12392	12392	525	1	14602	2	N	332	176	1	290
						365	9							
06	3000 N	6043	-0-	3043	15435	525	1	5431	2	N	79	179	1	190
						87	9							
07	3100 N	5597	-0-	2497	17932	525	1	5017	2	N	50	186	1	54
						55	9							
08	31483 X	13551	-0-	-17932	-0-	248	1	13266	2	N	34			88
						37	9							
09	450 X	267	-0-	-183	-0-	233	1	34	9	N	31			119

BRAINARD, E.S.F. "W"		WELL #: 2196		RRCID -> 158545		COMPL. DATE 11/25/1993				TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A				
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	579	2	18	9	N	16			110
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	N	7			117
06	660 N	615	-0-	-45	-0-	598	2	17	9	N	15			132
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	644	2	13	9	N	12			144
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	627	2	14	9	N	13			157
*09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	622	2	17	9	N	15			172

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 3193		RRCID -> 158565		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561				
04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	1477	2	22	9	N	20	170	1	37
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1484	2	23	9	N	21			58
06	1530 N	1172	-0-	-358	-0-	1159	2	13	9	N	12			70
07	1550 N	1267	-0-	-283	-0-	1256	2	11	9	N	10			80
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	2	2	9	N	2			82
*09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1508	2	20	9	N	18			100

WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #: 3		RRCID -> 171832		COMPL. DATE 01/25/1999				TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 4193		RRCID -> 213364		COMPL. DATE 12/14/2005				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559				
04	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1079	2	29	9	N	26			212
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1070	2	23	9	N	21	175	1	58
06	1290 N	1153	-0-	-137	-0-	1138	2	15	9	N	14			72
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17	9	N	15			87
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1090	2	18	9	N	16			103
09	1140 N	995	-0-	-145	-0-	985	2	10	9	N	9			112

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 5193		RRCID -> 213365		COMPL. DATE 12/15/2005				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592				
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	308	2	6	9	N	5			165
05	527 N	351	-0-	-176	-0-	348	2	3	9	N	3			168
06	390 N	312	-0-	-78	-0-	305	2	7	9	N	6	116	1	58
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2			60
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2			62
*09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3			65

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	183741	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	9958 - 12531
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5130 X	4697	-0-	-433	-0-	30	1	4652	2	N	14	114
						15	9					
05	5208 X	4706	-0-	-502	-0-	31	1	4675	2	N	-0-	114
06	4980 X	4578	-0-	-402	-0-	30	1	4548	2	N	-0-	114
07	5146 X	4650	-0-	-496	-0-	31	1	4613	2	N	5	119
						6	9					
08	5146 X	4736	-0-	-410	-0-	31	1	4688	2	N	15	134
						17	9					
09	4710 X	4409	-0-	-301	-0-	30	1	4367	2	N	11	145
						12	9					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
WEBB, G.		WELL #:		1186	RRCID ->	227391	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9876 - 10122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
WEBB, A. ESTATE		WELL #:		1190	RRCID ->	227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9790 - 9929
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	317	3	35	9	N	32	243
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3	246
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	N	5	251
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	325	3	6	9	N	5	256
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	319	3	3	9	N	3	259
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	305	3	4	9	N	4	263
MENDOTA, NW. (DES MOINES)				60462 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC				040209								
PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	279869	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	9708 - 12314
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)				60462 380	ASSOCIATED	49B				CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC				040209								
FLOWERS 84		WELL #:		13H	RRCID ->	250872	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7564 - 9007
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251												
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-	47
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-	47
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-	47
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-	47
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-	47
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-	47
FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					59
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					59
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					59
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					59
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					203
05	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					203
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					203
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					203
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					203
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					203

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	T. A.	1288	-0-	1288	1288	1262	2	26	9	Y	24					167

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 10442 - 11170

04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					102
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					102
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					102
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					102
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					102
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					102

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	2	7	9	N	6					258
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	2	8	9	N	7	188	1			77
06	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	1182	2	3	9	N	3					80
07	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	1266	2	8	9	N	7					87
08	1271 N	1056	-0-	-215	-0-	1053	2	3	9	N	3					90
*09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7					97

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	867 2	73 9	Y	66	188 1		159
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	664 2	23 9	Y	21			180
06		1080 X	528	-0-	-552	-0-	518 2	10 9	Y	9			189
07		1116 X	542	-0-	-574	-0-	531 2	11 9	Y	10			199
*08		1116 X	659	-0-	-457	-0-	560 2	99 9	Y	90	181 1		108
*09		930 X	548	-0-	-382	-0-	516 2	32 9	Y	29			137

BCE-MACH III LLC 040209
 FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

04	1230	N	325	-0-	-905	-0-	325 3		N	-0-			42
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1450 3	33 9	N	30			72
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1423 3	28 9	N	25			97
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1480 3	37 9	N	34			131
08	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1371 3	21 9	N	19			150
09	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	1329 3	25 9	N	23			173

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
ISAACS 1		WELL #:		1R		RRCID -> 166720		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		10548		PERF.		9958		- 10086					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FLOWERS 61		WELL #:		8		RRCID -> 211034		COMPL. DATE		05/31/2005		TOTAL DEPTH		10950 PERF. 9719 - 10782	
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-	
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3	2	9	N	2	8	-0-	
06	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	-0-	1220	3	2	9	N	2	8	-0-	
07	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-	
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-	
09	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-	

FLOWERS 61		WELL #:		10		RRCID -> 212751		COMPL. DATE		10/22/2005		TOTAL DEPTH		10900 PERF. 9640 - 10689	
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			90	
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	3	2	9	N	2	8	90	
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-	90	7	-0-	
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-	
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-	
09	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-	

FLOWERS 61		WELL #:		9		RRCID -> 214521		COMPL. DATE		12/22/2005		TOTAL DEPTH		10878 PERF. 9692 - 10724	
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FLOWERS 61		WELL #:		11		RRCID -> 214523		COMPL. DATE		01/13/2006		TOTAL DEPTH		10900 PERF. 9650 - 10715	
04	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	-0-	1135	3	14	9	N	13		63	
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	3	1	9	N	1	8	63	
06	1170 N	940	-0-	-230	-0-	-0-	940	3		N	-0-			63	
07	1178 N	879	-0-	-299	-0-	-0-	872	3	7	9	N	6		69	
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	N	3		72	
09	930 N	749	-0-	-181	-0-	-0-	749	3		N	-0-			72	

EARP "60"		WELL #:		2		RRCID -> 215722		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11600 PERF.10538 - 10820	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FLOWERS 84		WELL #:		8		RRCID -> 217246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10735 PERF. 9626 - 10602	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	7	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2842 3	23 9		N	21	150
05		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2924 3	44 9		N	40	185
06		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2809 3	17 9		N	15	194
07		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2891 3	15 9		N	14	26
08		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2890 3	30 9		N	27	53
*09		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2752 3	28 9		N	25	78

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509												
04		1650 N	1618	-0-	-32	-0-	1609 3	9 9		N	8	157
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1629 3	17 9		N	15	170
06		1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1574 3	11 9		N	10	178
07		1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1642 3	15 9		N	14	192
08		1643 N	1485	-0-	-158	-0-	1475 3	10 9		N	9	30
09		1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1537 3	13 9		N	12	42

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
07		14B2 EXT	27	-0-	27	27	27 3			N	-0-	106
08		14B2 EXT	1695	-0-	1695	1722	1653 3	42 9		N	38	144
09		14B2 EXT	719	-0-	719	2441	716 3	3 9		N	3	147

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760												
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	174 1	700 3		N	-0-	52
05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	180 1	693 3		N	16	52
							18 9					
06		930 N	812	-0-	-118	-0-	174 1	624 3		N	13	58
							14 9					
07		899 N	597	-0-	-302	-0-	574 2	23 9		N	21	79
08		899 N	619	-0-	-280	-0-	605 2	14 9		N	13	92
09		810 N	600	-0-	-210	-0-	577 2	23 9		N	21	113

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878												
04		900 N	861	-0-	-39	-0-	841 3	20 9		N	18	82
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	875 3	19 9		N	17	99
06		960 N	835	-0-	-125	-0-	822 3	13 9		N	12	111
07		899 N	778	-0-	-121	-0-	753 3	25 9		N	23	134
08		899 N	873	-0-	-26	-0-	850 3	23 9		N	21	155
*09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	853 3	14 9		N	13	168

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	726	1	2918	3	N	-0-			119
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	750	1	2888	3	N	44	44	8	119
						48	9							
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	726	1	2600	3	N	-0-	7	7	112
07	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-	82	1	30
08	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-			30
*09	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-			30

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10056 - 10594

04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1202	2	19	9	N	17			149
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1099	2	20	9	N	18			167
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5			172
07	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1125	2	3	9	N	3			175
08	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1037	2	19	9	N	17			192
09	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1047	2	13	9	N	12			204

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

04	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1147	3	13	9	N	12			88
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1159	3	14	9	N	13	2	8	99
06	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	1090	3	7	9	N	6	1	8	104
07	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1103	3	17	9	N	15			119
08	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1068	3	11	9	N	10			129
09	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1018	3	6	9	N	5			134

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1255	3	15	9	N	14			104
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1267	3	19	9	N	17	3	8	118
06	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	1209	3	11	9	N	10	1	8	127
07	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1201	3	15	9	N	14			141
08	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1245	3	15	9	N	14			155
09	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1183	3	14	9	N	13			168

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

04	1620 N	1307	-0-	-313	-0-	1307	3			N	-0-			62
05	1550 N	1131	-0-	-419	-0-	1129	3	2	9	N	2	2	8	62
06	1440 N	480	-0-	-960	-0-	479	3	1	9	N	1	1	8	62
07	1364 N	1094	-0-	-270	-0-	1094	3			N	-0-			62
08	1116 N	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-			62
*09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			62

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
EARP "59"		WELL #:		4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9661 - 10803			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EARP 59		WELL #:		5	RRCID ->	227016	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9955 - 10665			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62	7				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS 84		WELL #:		9	RRCID ->	227942	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9900 - 10765			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28	7				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EARP 58		WELL #:		4	RRCID ->	227945	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9594 - 10784			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			52	7				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		14	RRCID ->	228020	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10186 - 10716			
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			59
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			59
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-

CAMPBELL 53		WELL #:		7	RRCID ->	228142	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 - 10810			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209											
FLOWERS 61		WELL #: 15		RRCID -> 228330		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #: 1		RRCID -> 228342		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756					
04	600 N	382	-0-	-218	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-			-0-
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	3		N	-0-			-0-

ISAACS 1		WELL #: 6		RRCID -> 228396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468					
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	823	3	18	9	N	16		243
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	811	3	43	9	N	39	193 1	89
06	840 N	590	-0-	-250	-0-	577	3	13	9	N	12		101
07	868 N	677	-0-	-191	-0-	675	3	2	9	N	2		103
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-		103
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	677	3	20	9	N	18		121

CAMPBELL, 53		WELL #: 1		RRCID -> 228551		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

EARP 60		WELL #: 7		RRCID -> 229417		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #: 5		RRCID -> 230440		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 63		WELL #: 7		RRCID -> 231005		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866					
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
06	870 N	752	-0-	-118	-0-	749	3	3	9	N	3	3 8	-0-
07	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	3		N	-0-			-0-
08	775 N	732	-0-	-43	-0-	732	3		N	-0-			-0-
*09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS											
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209																	
KAUFMAN 81		WELL #:		9		RRCID -> 232593		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
FLOWERS-LISTON 62												WELL #: 8062		RRCID -> 232635		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10008 - 10878	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
EARP 60												WELL #: 9		RRCID -> 233123		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10974		PERF.10382 - 11144	
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				68						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68						
FLOWERS 61												WELL #: 16		RRCID -> 233477		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9865 - 10650	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
EARP 60												WELL #: 4		RRCID -> 233990		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 11019		PERF.10509 - 10866	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
EARP 60												WELL #: 6		RRCID -> 233991		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10072 - 11211	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73	7		-0-						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
FLOWERS 61												WELL #: 17		RRCID -> 233998		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9750 - 10858	
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3		N	-0-				-0-						
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	N	2		2	8						
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	687	3	2	9	N	2		2	8						
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3		N	-0-				-0-						
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-				-0-						
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	3		N	-0-				-0-						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
EARP 58		WELL #:		5H		RRCID -> 234545		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-					-0-
05		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-					-0-
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	3	12	9	N	11	8		-0-	
07		1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1481	3		N	-0-				-0-	
08		1984 N	1538	-0-	-446	-0-	1538	3		N	-0-				-0-	
09		1890 N	1447	-0-	-443	-0-	1447	3		N	-0-				-0-	

MOORE, W. H.		WELL #:		8		RRCID -> 234841		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698					
04		1830 N	1582	-0-	-248	-0-	396	2	1173	3	N	12				72
							13	9								
05		1891 N	1614	-0-	-277	-0-	1098	2	458	3	N	53				125
							58	9								
06		1710 N	1516	-0-	-194	-0-	400	2	1080	3	N	33	18	8		140
							36	9								
07		1643 N	944	-0-	-699	-0-	900	2	44	9	N	40				180
08		1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1534	2	32	9	N	29				209
09		1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1472	2	25	9	N	23	181	1		51

FLOWERS, R. A.		WELL #:		1		RRCID -> 235089		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS 61		WELL #:		22		RRCID -> 235350		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768					
04		1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-				-0-
05		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1040	3	2	9	N	2	2	8		-0-
06		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	3	3	9	N	3	3	8		-0-
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-				-0-
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-				-0-
09		1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			N	-0-				-0-

EARP 60		WELL #:		8		RRCID -> 235866		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038					
04		1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1607	3	1	9	N	1				64
05		2077 N	1598	-0-	-479	-0-	1581	3	17	9	N	15	4	8		75
06		1770 N	1518	-0-	-252	-0-	1484	3	34	9	N	31	27	8		79
07		1674 N	1487	-0-	-187	-0-	1466	3	21	9	N	19				98
08		1612 N	1344	-0-	-268	-0-	1335	3	9	9	N	8				106
09		1530 N	1186	-0-	-344	-0-	1173	3	13	9	N	12				118

FLOWERS 61		WELL #:		1		RRCID -> 236304		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
ISAACS 1				WELL #:		7H		RRCID -> 237514		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9996		PERF.10527 - 12190	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2408	3	116	9	N	105	187	1	130	
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2149	3	44	9	N	40			170	
06	2550 N	1929	-0-	-621	-0-	1875	3	54	9	N	49			219	
07	2604 N	2406	-0-	-198	-0-	2345	3	61	9	N	55	195	1	79	
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2427	3	67	9	N	61			140	
*09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2264	3	69	9	N	63			203	

CAMPBELL 53				WELL #:		8H		RRCID -> 237521		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10761		PERF.11284 - 12888	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

EARP 60				WELL #:		10H		RRCID -> 237525		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11377 - 13620	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FLOWERS 61				WELL #:		21		RRCID -> 241292		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9660 - 10726	
04	1920 N	1899	-0-	-21	-0-	1876	3	23	9	N	21	186	1	74	
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1912	3	31	9	N	28			102	
06	1920 N	1912	-0-	-8	-0-	1888	3	24	9	N	22	4	8	120	
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1914	3	44	9	N	40			160	
08	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	1902	3	34	9	N	31	180	1	11	
09	1920 N	1839	-0-	-81	-0-	1815	3	24	9	N	22			33	

JAMESON 57				WELL #:		2		RRCID -> 241466		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11505		PERF. 9503 - 10642	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FLOWERS 61				WELL #:		18H		RRCID -> 242616		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10587		PERF.10880 - 12512	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CAMPBELL, J. C.				WELL #:		373H		RRCID -> 242683		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10753		PERF.11125 - 12772	
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	3	19	9	N	17			211	
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1588	3	45	9	N	41	9	8	243	
06	1470 N	878	-0-	-592	-0-	865	3	13	9	N	12	178	1	72	
07	1798 N	1057	-0-	-741	-0-	1043	3	14	9	N	13			85	
08	1643 N	971	-0-	-672	-0-	954	3	17	9	N	15			100	
*09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1325	3	18	9	N	16			116	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
EARP 60		WELL #:		13	RRCID ->	244613	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506 - 10712		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	2070 X	100	-0-	-1970	-0-	100	3			N	-0-			119
05	1426 X	25	-0-	-1401	-0-	25	3			N	-0-			119
06	1020 X	9	-0-	-1011	-0-	9	3			N	-0-	1	7	118
07	496 X	20	-0-	-476	-0-	20	3			N	-0-	95	1	23
08	496 X	87	-0-	-409	-0-	87	3			N	-0-			23
*09	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			23

CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900 - 12954		
04	1650 X	1468	-0-	-182	-0-	1446	3	22	9	N	20			90
05	1674 X	1510	-0-	-164	-0-	1496	3	14	9	N	13	4	8	99
06	1560 N	698	-0-	-862	-0-	692	3	6	9	N	5	2	8	102
07	1519 N	820	-0-	-699	-0-	819	3	1	9	N	1			103
08	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	1227	3			N	-0-			103
*09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			103

CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698 - 12446		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS		WELL #:		2207	RRCID ->	245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9956 - 10260		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655 - 10852		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMESON 57		WELL #:		4H	RRCID ->	251480	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9240 X	9223	-0-	-17	-0-	570 1	8514 3		N	126	196 1		155
							139 9							
05		9486 X	8941	-0-	-545	-0-	589 1	8208 3		N	131			286
							144 9							
06		9030 X	8394	-0-	-636	-0-	570 1	7708 3		N	105	190 1	16 8	185
							116 9							
07		9517 X	9098	-0-	-419	-0-	8893 3	205 9		N	186	171 1		200
08		9517 X	8076	-0-	-1441	-0-	7929 3	147 9		N	134	183 1		151
09		9210 X	7789	-0-	-1421	-0-	7677 3	112 9		N	102			253

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846														
04		1800 N	1782	-0-	-18	-0-	1782 3			N	-0-			-0-
05		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1773 3	2 9		N	2	2 8		-0-
06		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3			N	-0-			-0-
07		1829 N	1712	-0-	-117	-0-	1712 3			N	-0-			-0-
08		1767 N	1732	-0-	-35	-0-	1732 3			N	-0-			-0-
09		1830 N	1617	-0-	-213	-0-	1617 3			N	-0-			-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399														
04		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			112
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			112
06		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			112
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			112
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745														
04		10650 X	9720	-0-	-930	-0-	9631 3	89 9		N	81	193 1		113
05		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	11206 3	113 9		N	103	188 1		28
06		10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	10752 3	89 9		N	81	12 8		97
07		11191 X	11017	-0-	-174	-0-	10877 3	140 9		N	127			224
08		11315 X	10705	-0-	-610	-0-	10611 3	94 9		N	85	187 1		122
09		10950 X	10414	-0-	-536	-0-	10313 3	101 9		N	92			214

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
FLOWERS 84		WELL #:		14H		RRCID -> 256632		COMPL. DATE 12/26/2009			TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	6750 X	3932	-0-	-2818	-0-	300	1	3548	3	N	76				228	
						84	9									
05	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	930	1	6043	3	N	241	194	1	73	8	202
						265	9									
06	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	900	1	5225	3	N	218	191	1	19	7	210
						240	9									
07	4061 X	1693	-0-	-2368	-0-	1597	3	96	9	N	87	194	1			103
08	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					103
09	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					103

ISAACS 207		WELL #:		8H		RRCID -> 265416		COMPL. DATE 08/29/2011			TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920					
04	7980 X	7463	-0-	-517	-0-	7275	3	188	9	N	171	192	1		214	
05	7998 X	7370	-0-	-628	-0-	7170	3	200	9	N	182	191	1		205	
06	7350 X	6775	-0-	-575	-0-	6679	3	96	9	N	87	192	1		100	
07	7719 X	7617	-0-	-102	-0-	7398	3	219	9	N	199	191	1		108	
08	7719 X	6991	-0-	-728	-0-	6844	3	147	9	N	134	177	1		65	
*09	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7329	3	178	9	N	162				227	

DILLMAN 55		WELL #:		1H		RRCID -> 267150		COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409					
04	3900 X	3537	-0-	-363	-0-	3501	3	36	9	N	33	183	1		28	
05	3689 X	3616	-0-	-73	-0-	3570	3	46	9	N	42				70	
06	3720 X	3345	-0-	-375	-0-	3327	3	18	9	N	16				86	
07	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	3463	3	34	9	N	31				117	
08	3844 X	3512	-0-	-332	-0-	3493	3	19	9	N	17				134	
09	3540 X	3362	-0-	-178	-0-	3330	3	32	9	N	29				163	

CAMPBELL, J.C. 37		WELL #:		4H		RRCID -> 278337		COMPL. DATE 06/29/2014			TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247					
04	10110 X	9460	-0-	-650	-0-	9292	3	168	9	N	153	189	1		141	
05	10509 X	9676	-0-	-833	-0-	9509	3	167	9	N	152				293	
06	10170 X	9192	-0-	-978	-0-	9096	3	96	9	N	87	188	1		192	
07	10509 X	9470	-0-	-1039	-0-	9280	3	190	9	N	173	193	1		172	
08	9858 X	9176	-0-	-682	-0-	9032	3	144	9	N	131				303	
09	9450 X	8943	-0-	-507	-0-	8856	3	87	9	N	79	184	1		198	

BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155				RRCID -> 254218		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026					
CAMPBELL, J. W.		WELL #:		2056												
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	946	2	35	9	N	32				201	
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	N	6				207	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				217	
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2				219	
*08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	648	2	10	9	N	9	174	1		54	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54	

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056				RRCID -> 036236		COMPL. DATE 01/23/1965			TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327					
FLOWERS TRUST		WELL #:		1 L												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS A		WELL #:		3	RRCID ->	065375	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	9596 - 10348	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	2		98
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	Y	12		110
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	Y	7		117
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	753	2	Y	8		125
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	Y	4	1 8	128
*09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	Y	2		130

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1122	RRCID ->	066931	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12253	PERF.	10205 - 10260	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS B		WELL #:		105	RRCID ->	069212	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	10311	PERF.	9494 - 10224	
*01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2219	2	3	9	N	3	3 8	62
*02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-		62
*03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-		62
*04	2040 N	1194	-0-	-846	-0-	1194	2			N	-0-		62
*05	1457 N	1222	-0-	-235	-0-	1222	2			N	-0-		62
*06	2040 N	1816	-0-	-224	-0-	1816	2			N	-0-		62
*07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-		62
*08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	2	4	9	N	4	4 8	62
09	1830 N	1048	-0-	-782	-0-	1047	2	1	9	N	1	1 8	62

CHAMBERS C		WELL #:		105 U	RRCID ->	074718	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	9485 - 9536	
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	509	2	17	9	Y	15		100
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	537	2	6	9	Y	5		105
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2		107
07	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-		107
08	434 N	172	-0-	-262	-0-	172	2			Y	-0-		107
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1		108

MAHLER, FIELDS		WELL #:		2098	RRCID ->	074945	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9234 - 9872	
04	990 N	966	-0-	-24	-0-	933	2	33	9	Y	30		174
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1122	2	24	9	Y	22	170 1	25
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1046	2	25	9	Y	23		48
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1015	2	30	9	Y	27		75
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	961	2	33	9	Y	30	1 8	104
*09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	946	2	31	9	Y	28	1 8	131

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1065	RRCID ->	076877	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10128 - 10356	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10013 - 10158				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WIGGINS 54		WELL #:		2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.10472 - 10696				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS D		WELL #:		207	RRCID ->	080301	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	10591	PERF. 9974 - 10591				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32

FLOWERS D		WELL #:		307	RRCID ->	081022	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9933 - 10460				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLOWERS C		WELL #:		306 U	RRCID ->	081940	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF. 9406 - 12187				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7089 - 10622				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS C		WELL #:		206	RRCID ->	083108	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9223 - 10227				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MCMORDIE		WELL #:		106	RRCID ->	083510	COMPL. DATE	08/21/1978	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9630 - 9813	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	Y	27		155
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	30	9	1547	2	Y	33	3 8	185
06	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	30	1	1405	2	Y	16	174 1	27
07	1519 N	1346	-0-	-173	-0-	18	9	1296	2	Y	17		44
08	1519 N	1066	-0-	-453	-0-	31	1	1023	2	Y	11	4 8	51
*09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	12	9	1483	2	Y	13	3 8	61
						30	1						
						14	9						

FLOWERS C		WELL #:		1	RRCID ->	083912	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	15155	PERF.	9689 - 10341	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MOORE, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	086707	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9490 - 10675	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KAUFMAN, SUSAN -B-		WELL #:		2081	RRCID ->	086711	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10056 - 10657	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLOWERS B		WELL #:		4U	RRCID ->	087241	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9605 - 11930	
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	Y	-0-		59
05	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	31	1	1137	2	Y	-0-		59
06	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	30	1	1083	2	Y	-0-		59
07	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	31	1	1076	2	Y	-0-		59
08	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	31	1	1113	2	Y	-0-		59
*09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	Y	-0-		59

FLOWERS-LISTON		WELL #:		2	RRCID ->	087881	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10003 - 10775	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	2	29	9	N	26			145
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2104	2	26	9	N	24			169
06	2220 N	2157	-0-	-63	-0-	-0-	2134	2	23	9	N	21	172	1	18
07	2294 N	2250	-0-	-44	-0-	-0-	2225	2	25	9	N	23			41
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2260	2	21	9	N	19			60
*09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	2162	2	23	9	N	21			81

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564															
04	1020 N	727	-0-	-293	-0-	-0-	713	2	14	9	N	13	48	1	65
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			65
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	N	3			68
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2	11	9	N	10			78
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2	14	9	N	13			91
*09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2	10	9	N	9			100

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564															
04	T. A.	494	-0-	494	-0-	-0-	2539	490	2	4	9	Y	4		10
05	T. A.	693	-0-	693	-0-	-0-	3232	690	2	3	9	Y	3		13
06	3000 N	550	-0-	-2450	-0-	-0-	782	535	2	15	9	Y	14		27
07	1580 N	798	-0-	-782	-0-	-0-		785	2	13	9	Y	12		39
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-		447	2	7	9	Y	6		45
09	540 N	462	-0-	-78	-0-	-0-		462	2			Y	-0-		45

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MCMORDIE		WELL #: 406		RRCID -> 110129		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9536 - 9987				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	372 2	12 9	Y			11			49
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	354 2	11 9	Y			10	1 8		58
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	348 2	8 9	Y			7			65
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	340 2	7 9	Y			6			71
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	343 2	9 9	Y			8			79
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	332 2	1 9	Y			1			80

MCMORDIE		WELL #: 306		RRCID -> 110130		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9611 - 9658				
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		Y			-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y			-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		Y			-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y			-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y			-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y			-0-			-0-

CHAMBERS C		WELL #: 405		RRCID -> 111014		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9538 - 9586				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

MCMORDIE 7		WELL #: 307		RRCID -> 111115		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9508 - 9686				
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1044 2	7 9	Y			6			69
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	909 2	8 9	Y			7	1 8		75
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	926 2	9 9	Y			8			83
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	996 2	13 9	Y			12			95
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1005 2	13 9	Y			12	1 8		106
*09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	986 2	6 9	Y			5	2 8		109

FLOWERS D		WELL #: 507		RRCID -> 111518		COMPL. DATE 06/16/1984		TOTAL DEPTH 10651		PERF. 9936 - 10427				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

MCMORDIE 7		WELL #: 407		RRCID -> 112377		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 10113		PERF. 9452 - 9612				
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	282 2	4 9	Y			4	178 1		11
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	317 2	7 9	Y			6			17
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	296 2	3 9	Y			3			20
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	299 2	7 9	Y			6			26
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	290 2	7 9	Y			6			32
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 2		Y			-0-			32

FLOWERS D		WELL #: 707		RRCID -> 114852		COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL DEPTH 10654		PERF. 9752 - 10486				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 805		RRCID -> 115295	COMPL. DATE 11/07/1984	TOTAL DEPTH 10608	PERF. 9608	- 10378			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	Y	-0-		42
*11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	Y	1	1 8	42
*12	868 N	819	-0-	-49	-0-	1	9						
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	786	2	Y	2		44
*02	756 N	434	-0-	-322	-0-	2	9						
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	6		50
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	7	9						
*05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	-0-		50
*06	780 N	722	-0-	-58	-0-	28	1	980	2	Y	-0-		50
*07	806 N	753	-0-	-53	-0-	31	1	880	2	Y	-0-		50
*08	806 N	762	-0-	-44	-0-	31	1	807	2	Y	1	1 8	50
*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	1	9						
						30	1	692	2	Y	-0-		50
						31	1	722	2	Y	-0-		50
						31	1	731	2	Y	-0-		50
						30	1	700	2	Y	-0-		50

FLOWERS B		WELL #: 1005		RRCID -> 115296		COMPL. DATE 12/12/1984				TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237			
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	30	1	1205	2	Y	20		158
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	22	9						
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	Y	10		168
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	11	9						
*08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	30	1	1174	2	Y	15		183
*09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	17	9						
						31	1	1221	2	Y	10		193
						11	9						
						31	1	1215	2	Y	1		194
						1	9						
						30	1	1175	2	Y	-0-	180 1	14

FLOWERS A		WELL #: 404		RRCID -> 115531		COMPL. DATE 02/26/1985				TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596			
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3		46
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	833	2	13	9	Y	12	2 8	56
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	Y	3		59
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-		59
08	682 N	549	-0-	-133	-0-	543	2	6	9	Y	5	5 8	59
*09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	938	2	11	9	Y	10	4 8	65

FLOWERS A		WELL #: 504		RRCID -> 115584		COMPL. DATE 02/11/1985				TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616			
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	Y	-0-		129
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	Y	-0-		129
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	30	1	1139	2	Y	-0-		129
07	1054 N	900	-0-	-154	-0-	31	1	869	2	Y	-0-		129
08	1054 N	363	-0-	-691	-0-	31	1	331	2	Y	1	1 8	129
09	1020 N	437	-0-	-583	-0-	1	9						
						30	1	407	2	Y	-0-		129

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 6		RRCID -> 118404		COMPL. DATE 09/26/1985				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS B		WELL #:		705	RRCID ->	144423	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9678 - 10537	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-	159
05		403 N	232	-0-	-171	-0-	31	1	201	2	Y	-0-	159
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	Y	4	163
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	4	9	31	1	Y	5	168
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	-0-	168
09		420 N	324	-0-	-96	-0-	30	1	294	2	Y	-0-	168

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		1081	RRCID ->	145515	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	10515 - 10582	
04		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	N	15	149
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-	149
06		1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-	149
07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-	149
08		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-	149
*09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-	149

FLOWERS C		WELL #:		406	RRCID ->	147563	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9720 - 10050	
04		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	30	1	1728	2	Y	-0-	129
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	31	1	1660	2	Y	2	129
06		1680 N	1484	-0-	-196	-0-	30	1	1454	2	Y	-0-	129
07		1736 N	1406	-0-	-330	-0-	31	1	1375	2	Y	-0-	129
08		1705 N	1463	-0-	-242	-0-	31	1	1432	2	Y	-0-	129
09		1470 N	1458	-0-	-12	-0-	30	1	1428	2	Y	-0-	129

FLOWERS A		WELL #:		604	RRCID ->	147568	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9720 - 10517	
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	Y	-0-	79
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-	79
06		300 N	272	-0-	-28	-0-	30	1	242	2	Y	-0-	79
07		310 N	280	-0-	-30	-0-	31	1	249	2	Y	-0-	79
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	Y	-0-	79
*09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	Y	3	79

FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		1	RRCID ->	147974	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	12238	PERF.	9684 - 10449	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLOWERS A		WELL #:		704	RRCID ->	148599	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9762 - 10525	
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	Y	1	44
05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	Y	1	44
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	Y	1	45
07		1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-	45
08		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1155	2	2	9	Y	2	45
09		1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1124	2	1	9	Y	1	45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
FLOWERS TRUST		WELL #: 308		RRCID -> 149917		COMPL. DATE 05/07/1994			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	N	17					89
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	997	2	28	9	N	25					114
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	968	2	17	9	N	15					129
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	978	2	23	9	N	21					150
08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					150
*09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	940	2	58	9	N	53	168	1			35

FLOWERS-LISTON		WELL #: 1		RRCID -> 151929		COMPL. DATE 10/25/1994			TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS		WELL #: 3083		RRCID -> 156634		COMPL. DATE 05/09/1995			TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158591		COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609							
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5					72
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	794	2	30	9	N	27					99
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	N	13					112
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	854	2	15	9	N	14					126
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	9	N	5					131
*09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	722	2	12	9	N	11					142

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 6082		RRCID -> 159628		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676							
*02	1232 X	707	-0-	-525	-0-	707	2			N	-0-					240
*03	1364 X	1312	-0-	-52	-0-	1282	2	30	9	N	27	192	1			75
*04	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					75
*05	1271 X	1176	-0-	-95	-0-	1176	2			N	-0-					75
*06	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					75
*07	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					75
*08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					75
*09	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	-0-					75

WEBB, LOIS		WELL #: 8083		RRCID -> 160751		COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540							
04	2010 N	1949	-0-	-61	-0-	1949	2			N	-0-					75
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					75
06	2010 N	1955	-0-	-55	-0-	1955	2			N	-0-					75
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					75
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					75
*09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MAHLER, FIELDS		WELL #: 4098		RRCID -> 163164		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C		WELL #: 606		RRCID -> 163170		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310								
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					127
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					127
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					127
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					127
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	Y	1	1	8			127
*09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					127

FLOWERS C		WELL #: 806		RRCID -> 163830		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780								
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					137
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					137
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					137
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					137
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	23	2	6	9	Y	5	5	8			137
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	22	2	2	9	Y	2	2	8			137

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 6065		RRCID -> 164424		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350								
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					137
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	615	2	19	9	N	17					154
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	581	2	12	9	N	11					165
07	465 N	236	-0-	-229	-0-	230	2	6	9	N	5					170
08	465 N	344	-0-	-121	-0-	341	2	3	9	N	3					173
*09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-	161	1			12

FLOWERS TRUST		WELL #: 608		RRCID -> 164724		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230								
04	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					89
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					89
06	660 N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-					89
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					89
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					89
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					89

MOORE, W. H.		WELL #: 4		RRCID -> 164873		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FLOWERS B		WELL #:		905	RRCID ->	166281	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	15005	PERF.	10272 - 10370
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	390 N	323	-0-	-67	-0-	30	1	284	2	Y	8	96
*05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	9	9	300	2	Y	2	98
*06	330 N	322	-0-	-8	-0-	2	9	291	2	Y	1	99
*07	341 N	327	-0-	-14	-0-	1	9	296	2	Y	-0-	99
*08	341 N	330	-0-	-11	-0-	31	1	297	2	Y	2	101
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	2	9	282	2	Y	-0-	101
30						30	1					

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9856 - 10660
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	10	9	10	9	N	9	78
*05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1089	2	7	9	N	6	84
*06	1080 N	959	-0-	-121	-0-	958	2	1	9	N	1	85
*07	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	1006	2	4	9	N	4	89
*08	1085 N	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-	89
09	960 N	910	-0-	-50	-0-	910	2			N	-0-	89

MOORE, W. H.		WELL #:		6064	RRCID ->	166556	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10010 - 10510
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	203	2	32	9	N	29	75
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	N	11	86
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1	87
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	87
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	87
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	87

FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062	RRCID ->	168849	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10534 - 10763
*10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-	68
*11	90 N	66	-0-	-24	-0-	58	2	8	9	N	7	75
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	82	2	10	9	N	9	84
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	84
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	84
*03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-	84
*04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-	84
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	84
*06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-	84
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	84
*08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-	84
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-	84

FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		8080	RRCID ->	170132	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9492 - 10261
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-	28
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-	28
06	1920 N	1904	-0-	-16	-0-	1904	2			N	-0-	28
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-	28
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-	28
*09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-	28

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		9082	RRCID ->	170707	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9968 - 10624
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1394	2	29	9	N	26	167
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1372	2	25	9	N	23	190
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1357	2	26	9	N	24	30
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1309	2	14	9	N	13	43
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1393	2	20	9	N	18	61
*09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1351	2	4	9	N	4	65

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		503	RRCID ->	171131	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10049	- 10538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAHLER		WELL #:		2	RRCID ->	171679	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	12042	PERF. N/A			
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11	9	N	10			136
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	584	2	13	9	N	12			148
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	N	7			155
07	651 N	590	-0-	-61	-0-	580	2	10	9	N	9			164
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-	157	1	7
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			7

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		502	RRCID ->	171855	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10710	- 10735		
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	127	1	33
05	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-			33
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			33
07	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-			33
08	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-			33
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-			33

EARP		WELL #:		1059	RRCID ->	172099	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	15334	PERF.10464	- 10584		
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			63
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			63
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			63
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			63
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			63
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			63

MOORE, W.H.		WELL #:		7064	RRCID ->	172185	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10270	- 10530		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		602	RRCID ->	172703	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10560	- 10580		
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			18
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			18
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			18
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			18
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			18
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			18

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		702	RRCID ->	173515	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10766	PERF.10452	- 10605		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1		RRCID -> 174107		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 11823		PERF. 9804 - 9826					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #: 8081		RRCID -> 174464		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 703		RRCID -> 174566		COMPL. DATE 07/06/1999		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 10480 - 10501					
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				70
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-				70
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-				70
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-				70
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				70
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-				70

WEBB, LOIS		WELL #: 9083		RRCID -> 174993		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9835 - 10634					
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1498	2	45	9	N	41	180	1		76
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	2	20	9	N	18				94
06	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			N	-0-				94
07	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-				94
08	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1495	2	15	9	N	14				108
09	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	1432	2	4	9	N	4				112

FLOWERS TRUST		WELL #: 508H		RRCID -> 191543		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10214		PERF. 9545 - 12160					
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5	184	1		239
05	1488 N	1002	-0-	-486	-0-	1002	2			N	-0-				239
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1488	2	43	9	N	39				278
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1449	2	61	9	N	55				333
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-				333
09	1530 N	1380	-0-	-150	-0-	1365	2	15	9	N	14				347

CAMPBELL RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 199995		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10684 - 10922					
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-				-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-				-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-				-0-
07	961 N	632	-0-	-329	-0-	630	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
08	961 N	489	-0-	-472	-0-	488	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	930 N	677	-0-	-253	-0-	677	2			Y	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056									
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:	3	RRCID ->	201771	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9892 - 10740	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1020 N	840	-0-	-180	-0-	840 2		Y	-0-		78
05		527 N	382	-0-	-145	-0-	382 2		Y	-0-		78
06		780 N	355	-0-	-425	-0-	355 2		Y	-0-		78
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	2 1	1384 2	Y	4	4 1	78
							4 9					
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1181 2	2 9	Y	2	2 1	78
*09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-		78

CAMPBELL RANCH 13		WELL #:	4	RRCID ->	202296	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9810 - 10978	
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		-0-
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		-0-
06		930 N	857	-0-	-73	-0-	857 2		N	-0-		-0-
07		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1107 2	2 9	N	2	2 1	-0-
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151 2	2 9	N	2	2 1	-0-
*09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-		-0-

CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #:	1	RRCID ->	202325	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	9858 - 11074	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #:	5	RRCID ->	203123	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11129	PERF.	9896 - 11010	
04		1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1106 2		Y	-0-		-0-
05		1147 N	977	-0-	-170	-0-	977 2		Y	-0-		-0-
06		1110 N	961	-0-	-149	-0-	961 2		Y	-0-		-0-
07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1262 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1145 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #:	6	RRCID ->	203958	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10444 - 11002	
04		960 N	749	-0-	-211	-0-	749 2		Y	-0-		84
05		713 N	643	-0-	-70	-0-	643 2		Y	-0-		84
06		1050 N	444	-0-	-606	-0-	444 2		Y	-0-		84
07		775 N	572	-0-	-203	-0-	570 2	2 9	Y	2	2 1	84
08		651 N	580	-0-	-71	-0-	578 2	2 9	Y	2	2 1	84
*09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		84

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:	1	RRCID ->	204340	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	9892 - 11190	
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1562 2	30 9	Y	27	177 1	13
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1620 2	13 9	Y	12	1 8	24
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1558 2	1 9	Y	1		25
07		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		Y	-0-		25
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		Y	-0-		25
*09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		Y	-0-		25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		1		RRCID -> 204341		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889 2			N	-0-			-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2			N	-0-			-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1215 2	2 9		N	2	2 1		-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089 2	2 9		N	2	2 1		-0-
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-			-0-

VOLLMERT 1		WELL #:		1		RRCID -> 204804		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992				
04	600	N	412	-0-	-188	-0-	412 2			Y	-0-			-0-
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	445 2	8 9		Y	7	7 8		-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	506 2	1 9		Y	1	1 8		-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532 2	4 9		Y	4	4 8		-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615 2	2 9		Y	2	2 8		-0-
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			Y	-0-			-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		2		RRCID -> 205005		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050				
04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2			N	-0-			15
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2			N	-0-			15
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N	-0-			15
07	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1504 2	9 9		N	8	8 1		15
08	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1415 2	7 9		N	6	6 1		15
*09	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2			N	-0-			15

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		2		RRCID -> 207130		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430				
04	3000	N	1399	-0-	-1601	1119	992 2	407 9		Y	370	354 1		259
05	1680	X	561	-0-	-1119	-0-	412 2	149 9		Y	135	330 1	6 8	58
06	930	X	187	-0-	-743	-0-	177 2	10 9		Y	9			67
07	961	X	76	-0-	-885	-0-	70 2	6 9		Y	5			72
08	961	X	126	-0-	-835	-0-	123 2	3 9		Y	3			75
09	930	X	72	-0-	-858	-0-	64 2	8 9		Y	7			82

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		3		RRCID -> 207556		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418				
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	192 2	33 9		Y	30			52
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	57 2	17 9		Y	15			67
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	65 2	3 9		Y	3			70
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			Y	-0-			70
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			Y	-0-			70
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20 2			Y	-0-			70

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268				
04	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	1427 2			Y	-0-			100
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499 2			Y	-0-			100
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			Y	-0-			100
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2			Y	-0-			100
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2			Y	-0-			100
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434 2			Y	-0-			100

MENDOTA RANCH 51CC		WELL #:		1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982				
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1041 2	26 9		N	24			94
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1061 2	18 9		N	16			110
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1017 2	22 9		N	20			130
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1042 2	21 9		N	19	3 1		146
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1045 2	20 9		N	18	2 1		162
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1004 2	9 9		N	8			170

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CAMPBELL				WELL #: 0316	RRCID -> 209739	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	10634	-	11660
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2700	N	2459	-0-	-241	-0-	2407 2	52 9	Y	47	85	1		90
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2792 2	11 9	Y	10				100
06	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	2293 2	3 9	Y	3				103
07	2542	N	2182	-0-	-360	-0-	2182 2		Y	-0-				103
08	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	2560 2	1 9	Y	1				104
09	2310	N	2162	-0-	-148	-0-	2155 2	7 9	Y	6				110

FLOWERS B				WELL #: 1305	RRCID -> 209740	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.	9546	-	10306
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CAMPBELL RANCH 10				WELL #: 1	RRCID -> 209741	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL	DEPTH	11972	PERF.	10060	-	11322
04	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	2413 2	78 9	Y	71	169	1		-0-
05	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2722 2	14 9	Y	13	13	8		-0-
06	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	2707 2	9 9	Y	8	8	8		-0-
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2711 2	25 9	Y	23	23	8		-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2723 2	9 9	Y	8	8	8		-0-
09	2730	N	2414	-0-	-316	-0-	2405 2	9 9	Y	8				8

MENDOTA RANCH 51B				WELL #: 2	RRCID -> 211039	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.	10640	-	10850
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CAMPBELL RANCH 10				WELL #: 2	RRCID -> 211041	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL	DEPTH	11625	PERF.	10316	-	11550
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056 2	4 9	Y	4				24
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130 2	2 9	Y	2	2	8		24
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120 2	1 9	Y	1	1	8		24
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1173 2	2 9	Y	2	2	8		24
08	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930 2		Y	-0-				24
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		Y	-0-				24

CAMPBELL RANCH 10				WELL #: 3	RRCID -> 211045	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	10130	-	11400
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	252 2		Y	-0-				123
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544 2	2 9	Y	2	2	8		123
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550 2	2 9	Y	2	2	8		123
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545 2	4 9	Y	4	4	8		123
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444 2	4 9	Y	4	4	8		123
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	-0-				123

CAMPBELL RANCH 10				WELL #: 4	RRCID -> 211046	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	10312	-	11664
04	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805 2		Y	-0-				47
05	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	1650 2	14 9	Y	13	13	8		47
06	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	1796 2	8 9	Y	7	7	8		47
07	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1831 2	20 9	Y	18	18	8		47
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1774 2	8 9	Y	7	7	8		47
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		Y	-0-				47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211127	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4392 - 4850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS D		WELL #:		1007	RRCID ->	211359	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	9530 - 10532
04	1470 N	1378	-0-	-92	-0-	1366	2	12 9	Y	11		160
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3 9	Y	3	159 1	4
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6 9	Y	5		9
07	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	1405	2	10 9	Y	9		18
08	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1416	2	9 9	Y	8		26
09	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1359	2	7 9	Y	6		32

FLOWERS C		WELL #:		1506	RRCID ->	211501	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9266 - 10282
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		2	RRCID ->	211652	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10392 - 10980
04	1290 N	1194	-0-	-96	-0-	1194	2		Y	-0-		-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-		-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		Y	-0-		-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1364	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		3	RRCID ->	212667	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10392 - 10900
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2		Y	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-		-0-
06	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	2		Y	-0-		-0-
07	372 N	302	-0-	-70	-0-	300	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
08	310 N	247	-0-	-63	-0-	245	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	213023	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11483	PERF.	10416 - 10646
04	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	2		Y	-0-		-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-		-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-		-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS C		WELL #:		1606	RRCID ->	213043	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	9250 - 10328		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	8	1	2913	2	Y	58			300
05	3100 N	3378	-0-	278	278	64	9	3304	2	Y	60	174	1	6 8 180
06	3060 X	2679	-0-	-381	-0-	66	9	2634	2	Y	34			214
07	3162 X	3077	-0-	-85	-0-	8	1	3013	2	Y	51			265
08	3162 X	3006	-0-	-156	-0-	37	9	2953	2	Y	41	169	1	7 8 130
09	3060 X	1983	-0-	-1077	-0-	45	9	1950	2	Y	23	3	8	150
						8	1							
						25	9							

ISAACS		WELL #:		2	RRCID ->	213510	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10167 - 10681		
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	876	2	18	9	N	16			125
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	649	2	17	9	N	15			140
06	690 N	552	-0-	-138	-0-	545	2	7	9	N	6			146
07	806 N	388	-0-	-418	-0-	385	2	3	9	N	3			149
08	651 N	443	-0-	-208	-0-	443	2			N	-0-			149
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	511	2	4	9	N	4			153

WIGGINS 9		WELL #:		1	RRCID ->	214424	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	10914 - 11688		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		0216	RRCID ->	214535	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10418 - 11682		
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2173	2	18	9	Y	16			50
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2176	2	30	9	Y	27	2	8	75
06	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2082	2	12	9	Y	11	1	8	85
07	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	2106	2	4	9	Y	4	4	8	85
08	2201 N	2090	-0-	-111	-0-	2087	2	3	9	Y	3	1	8	87
09	2100 N	1806	-0-	-294	-0-	1802	2	4	9	Y	4			91

CAMPBELL		WELL #:		9016	RRCID ->	215205	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10410 - 11679		
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-			60
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2007	2	3	9	Y	3	3	8	60
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	2	2	9	Y	2	2	8	60
07	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1812	2	4	9	Y	4	4	8	60
08	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1814	2	4	9	Y	4	1	8	63
09	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	1749	2	11	9	Y	10			73

ISAACS 1		WELL #:		5	RRCID ->	215748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002 - 10509		
04	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	1856	2	22	9	N	20			56
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1906	2	29	9	N	26			82
06	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	1842	2	29	9	N	26			108
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1946	2	35	9	N	32			140
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1943	2	30	9	N	27			167
*09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1956	2	32	9	N	29			196

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WIGGINS 9		WELL #: 2		RRCID -> 215908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WIGGINS 9		WELL #: 3		RRCID -> 216829		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690			
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	Y	-0-		23
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2063	2	11 9 Y	10	8	23
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1982	2	4 9 Y	4	8	23
07	2046 N	2027	-0-	-19	-0-	2014	2	13 9 Y	12	8	23
08	2046 N	1937	-0-	-109	-0-	1933	2	4 9 Y	4	8	23
09	1980 N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2	Y	-0-		23

WATERFIELD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 217346		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474			
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		147
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		147
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2	N	-0-		147
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-		147
08	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2	N	-0-		147
*09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-		147

FLOWERS D		WELL #: 1107		RRCID -> 217755		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600			
04	3150 X	2657	-0-	-493	-0-	2631	2	26 9 Y	24	177 1	62
05	3255 X	2816	-0-	-439	-0-	2792	2	24 9 Y	22	2 8	82
06	3030 X	2799	-0-	-231	-0-	2771	2	28 9 Y	25		107
07	3100 X	2589	-0-	-511	-0-	2570	2	19 9 Y	17		124
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3249	2	31 9 Y	28	9 8	143
*09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3104	2	33 9 Y	30	9 8	164

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 7		RRCID -> 218480		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 8		RRCID -> 218713		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928			
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	943	2	68 9 Y	62		133
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	906	2	50 9 Y	45		178
06	840 N	795	-0-	-45	-0-	766	2	29 9 Y	26	181 1	23
07	868 N	776	-0-	-92	-0-	744	2	32 9 Y	29	17 1	35
08	868 N	793	-0-	-75	-0-	764	2	29 9 Y	26	12 1	49
09	810 N	750	-0-	-60	-0-	738	2	12 9 Y	11		60

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 9		RRCID -> 218717		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916			
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-		17
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-		17
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-		17
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	346	2	3 9 Y	3	3 1	17
08	403 N	312	-0-	-91	-0-	311	2	1 9 Y	1	1 1	17
09	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2	Y	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 10		RRCID -> 218936		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	T. A.	1	-0-	1	10	1 2			N	-0-			137
*11	T. A.	1	-0-	1	11	1 2			N	-0-			137
*12	T. A.	1	-0-	1	12	1 2			N	-0-			137
*01	T. A.	1	-0-	1	13	1 2			N	-0-			137
*02	22 X	9	-0-	-13	-0-	9 2			N	-0-			137
*03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			137
*04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			137
*05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			137
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			137
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			137
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			137
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			137

ISAACS 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 219045		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590				
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1450 2	17 9	N	15				161
05	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1234 2	13 9	N	12				173
06	1500 N	1111	-0-	-389	-0-	1101 2	10 9	N	9				182
07	1519 N	1071	-0-	-448	-0-	1064 2	7 9	N	6				188
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1230 2	13 9	N	12				200
*09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1252 2	12 9	N	11				211

WIGGINS 54		WELL #: 4054		RRCID -> 219140		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FLOWERS B		WELL #: 1405		RRCID -> 219466		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399				
*10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	31 1	1334 2	Y	2				52
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	30 1	1297 2	Y	2	1 8			53
*12	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	31 1	1278 2	Y	4				57
*01	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	31 1	1290 2	Y	1	1 8			57
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	28 1	424 2	Y	1				58
*03	1333 N	729	-0-	-604	-0-	31 1	698 2	Y	-0-				58
*04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	30 1	1366 2	Y	-0-				58
*05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	31 1	1384 2	Y	2	2 8			58
*06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	30 1	1322 2	Y	-0-				58
*07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	31 1	1362 2	Y	7				65
*08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	31 1	1374 2	Y	2				67
*09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	30 1	1314 2	Y	2	2 8			67

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 4194		RRCID -> 220227	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9555	- 10035		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50 1		22
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 802		RRCID -> 220571		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 10816			PERF.10295 - 10649	
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1470 2	75 9	N	68		177	
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1485 2	46 9	N	42		219	
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1419 2	24 9	N	22		241	
07	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1470 2	90 9	N	82	186 1	137	
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1471 2	62 9	N	56		193	
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1407 2	39 9	N	35		228	

MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 3		RRCID -> 221230		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 11418			PERF.10110 - 11142	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

POUNDS		WELL #: 2017		RRCID -> 222892		COMPL. DATE 10/29/2006			TOTAL DEPTH 12050			PERF.10478 - 11952	
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	68 1	2850 2	Y	44		322	
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	48 9	2928 2	Y	89	174 1	233	
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	4 1	35 9	Y	32	176 1	87	
07	2852	N	2538	-0-	-314	-0-	4 1	2505 2	Y	26	4 8	109	
08	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	29 9	44 9	Y	40	2 8	147	
09	2760	N	2622	-0-	-138	-0-	27 1	2561 2	Y	31		178	
							34 9						

FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 6062		RRCID -> 222917		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 11100			PERF. 9646 - 10716	
*10	2852	X	2197	-0-	-655	-0-	2197 2		N	-0-		75	
*11	2580	X	1999	-0-	-581	-0-	1999 2		N	-0-		75	
*12	2542	X	1928	-0-	-614	-0-	1928 2		N	-0-		75	
*01	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1889 2		N	-0-		75	
*02	1876	N	1640	-0-	-236	-0-	1640 2		N	-0-		75	
*03	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912 2		N	-0-		75	
*04	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	1801 2		N	-0-		75	
*05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759 2		N	-0-		75	
*06	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	1593 2		N	-0-		75	
*07	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1572 2		N	-0-		75	
*08	1767	N	1503	-0-	-264	-0-	1503 2		N	-0-		75	
09	1590	N	1399	-0-	-191	-0-	1399 2		N	-0-		75	

CAMPBELL		WELL #: 6016		RRCID -> 223335		COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 11900			PERF.10346 - 11688	
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-		56	
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	283 2	1 9	Y	1	1 8	56	
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665 2	2 9	Y	2	2 8	56	
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191 2	2 9	Y	2	2 8	56	
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		Y	-0-		56	
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703 2	2 9	Y	2		58	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MENDOTA RANCH 13		WELL #: 8		RRCID -> 223669		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2				18
05	837 N	770	-0-	-67	-0-	-0-	770	2				18
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2				18
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	4	18
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	2	18
*09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2				18

FLOWERS TRUST		WELL #: 708		RRCID -> 223677		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593			
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2	81	9	N	152
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2	59	9	N	206
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2	14	9	N	219
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2	19	9	N	236
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	236
*09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	236

PABLO		WELL #: 2032		RRCID -> 223976		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762			
04	2370 N	2275	-0-	-95	-0-	-0-	2241	2	34	9	Y	127
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	2	59	9	Y	180
06	2310 N	2050	-0-	-260	-0-	-0-	1981	2	69	9	Y	59
07	2356 N	2033	-0-	-323	-0-	-0-	1985	2	48	9	Y	100
08	2387 N	2380	-0-	-7	-0-	-0-	2330	2	50	9	Y	144
*09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2224	2	40	9	Y	180

MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 5		RRCID -> 224229		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CAMPBELL		WELL #: 1516		RRCID -> 224284		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676			
04	930 N	918	-0-	-12	-0-	-0-	918	2			Y	126
05	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	-0-	1068	2	2	9	Y	126
06	1050 N	927	-0-	-123	-0-	-0-	926	2	1	9	Y	126
07	961 N	808	-0-	-153	-0-	-0-	805	2	3	9	Y	126
08	1085 N	740	-0-	-345	-0-	-0-	739	2	1	9	Y	126
09	930 N	754	-0-	-176	-0-	-0-	748	2	6	9	Y	131

MENDOTA RANCH 63		WELL #: 6063		RRCID -> 224403		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33

PABLO		WELL #: 3032		RRCID -> 224673		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720			
04	1980 N	1877	-0-	-103	-0-	-0-	1856	2	21	9	Y	128
05	2015 N	1926	-0-	-89	-0-	-0-	1891	2	35	9	Y	158
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2	36	9	Y	191
07	1953 N	1886	-0-	-67	-0-	-0-	1868	2	18	9	Y	206
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	2	18	9	Y	42
*09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2	18	9	Y	58

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 8		RRCID -> 224880		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10203		- 11096	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1038	2	9	9	Y		8	140
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1035	2	30	9	Y		27	167
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1012	2	39	9	Y		35	202
07	1085 N	779	-0-	-306	-0-	759	2	20	9	Y	186	1	34
08	1054 N	784	-0-	-270	-0-	761	2	23	9	Y	5	1	50
*09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1048	2	13	9	Y		12	62

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 7R		RRCID -> 224882		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10116		- 11172	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-

MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 1		RRCID -> 225065		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9992		- 10868	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #: 7		RRCID -> 225067		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10146		- 11623	
04	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2236	2	48	9	Y		44	167
05	2263 X	1816	-0-	-447	-0-	1681	2	135	9	Y	123	186 1	40
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1852	2	70	9	Y	64	36 8	68
07	1643 N	1232	-0-	-411	-0-	1154	2	78	9	Y	71	64 8	75
08	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	1375	2	52	9	Y	47	27 8	95
09	1590 N	1403	-0-	-187	-0-	1396	2	7	9	Y	6		101

POUNDS		WELL #: 3017		RRCID -> 225163		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10392		- 11684	
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1832	2	33	9	Y		30	163
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	4	1	1818	2	Y	44	4 8	203
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1899	2	4	9	Y	4		207
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	4	1	1928	2	Y	20	5 8	222
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1955	2	14	9	Y	13		235
*09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1912	2	46	9	Y	42	170 1	107

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 5011		RRCID -> 225183		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10598 - 11200	
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y		-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		4	RRCID ->	225431	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9956 - 10900				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		6	RRCID ->	225436	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	10071 - 11203				
04	180 N	50	-0-	-130	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				33
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	-0-	53	2			Y	-0-				33
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				33
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-				33
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				33
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	-0-	56	2			Y	-0-				33

WIGGINS 9		WELL #:		4	RRCID ->	225437	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10354 - 11734				
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-				95
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	2138	2	22	9	Y	20	20	8		95
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2	13	9	Y	12	12	8		95
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2	35	9	Y	32	32	8		95
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	2	13	9	Y	12	12	8		95
*09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-				95

CAMPBELL		WELL #:		1816	RRCID ->	225509	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10470 - 11710				
04	2130 N	1912	-0-	-218	-0-	-0-	1901	2	11	9	Y	10	96	1		25
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	2	4	9	Y	4	2	8		27
06	1980 N	1563	-0-	-417	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	3	1	8		29
07	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	-0-	1941	2	6	9	Y	5	4	8		30
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2175	2	8	9	Y	7	1	8		36
*09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	Y	2				38

FLOWERS A		WELL #:		904	RRCID ->	225544	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	9850 - 10620				
04	1890 N	1761	-0-	-129	-0-	-0-	1737	2	24	9	Y	22				136
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2	54	9	Y	49	4	8		181
06	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	-0-	1	1	1704	2	Y	18	162	1		37
							20	9								
07	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	-0-	1760	2	21	9	Y	19				56
08	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	-0-	1	1	1728	2	Y	35	4	8		87
							39	9								
09	1740 N	1615	-0-	-125	-0-	-0-	1601	2	14	9	Y	13	3	8		97

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		18	RRCID ->	227113	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10194 - 11408				
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	2306	2	23	9	Y	21				92
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2324	2	25	9	Y	23				115
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	2	25	9	Y	23				138
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	2	33	9	Y	30	2	1		166
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	2	25	9	Y	23	171	1		18
*09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2231	2	15	9	Y	14				32

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 227197		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FLOWERS A		WELL #: 1004		RRCID -> 227409		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					207
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					207
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					207

FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 7062		RRCID -> 227480		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B		WELL #: 7		RRCID -> 227984		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 10168 - 11696								
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	Y	10					81
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1366	2	18	9	Y	16	4	8			93
06	1500 N	1223	-0-	-277	-0-	1222	2	1	9	Y	1	1	8			93
07	1550 N	1295	-0-	-255	-0-	1292	2	3	9	Y	3	3	8			93
08	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			Y	-0-					93
*09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	Y	5					98

COFFEE 12		WELL #: 2		RRCID -> 228077		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192								
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	381	2	19	9	Y	17					85
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	357	2	9	9	Y	8					93
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	Y	2					95
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1					96
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	414	2	7	9	Y	6					102
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6					108

POUNDS		WELL #: 4017		RRCID -> 228180		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 10468 - 11772								
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	76	1			35
05	8 N	4	-0-	-4	-0-		4	1		Y	-0-	20	1			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			5
*07	4	4	-0-	-0-	-0-		4	1		Y	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 228323		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388								
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2101	2	30	9	Y	27					175
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2276	2	26	9	Y	24	178	1			21
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2232	2	29	9	Y	26					47
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2232	2	23	9	Y	21	6	1			62
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2241	2	22	9	Y	20	4	1			78
*09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2155	2	15	9	Y	14					92

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
CAMPBELL		WELL #: 1716		RRCID -> 228346		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		Y	-0-			102
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	Y	1	1 8	102
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		Y	-0-			102
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		Y	-0-			102
08	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	1145	2		Y	-0-			102
*09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1902	2	7	9	Y	6		108

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 6		RRCID -> 228381		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464					
04	2340	X	2176	-0-	-164	-0-	2176	2		Y	-0-			33
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2416	2	4	9	Y	4	4 8	33
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2	9	Y	2	2 8	33
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	2	4	9	Y	4	4 8	33
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2456	2	2	9	Y	2	2 8	33
09	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	2217	2		Y	-0-			33

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 15		RRCID -> 228406		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308					
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	Y	24		105
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1480	2	36	9	Y	33		138
06	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1372	2	42	9	Y	38		176
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1523	2	39	9	Y	35	179 1	32
08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1461	2	19	9	Y	17	1 1	48
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1369	2	15	9	Y	14		62

CAMPBELL		WELL #: 1616		RRCID -> 228787		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744					
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1379	2	9	9	Y	8		43
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1332	2	42	9	Y	38	1 8	80
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1246	2	23	9	Y	21		101
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	Y	13		114
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	Y	6		120
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	Y	2		122

MENDOTA RANCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 229595		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #: 1916		RRCID -> 229598		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668					
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2382	2	19	9	Y	17		166
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2019	2	22	9	Y	20	3 8	183
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	2	21	9	Y	19	185 1	16
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2437	2	9	9	Y	8	4 8	20
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1986	2	6	9	Y	5	1 8	24
09	1890	N	1747	-0-	-143	-0-	1743	2	4	9	Y	4		28

PABLO		WELL #: 9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818					
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2118	2	20	9	Y	18		67
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2077	2	39	9	Y	35	7 8	95
06	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1698	2	47	9	Y	43	3 8	135
07	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1614	2	62	9	Y	56	6 8	185
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1875	2	41	9	Y	37	181 1	39
*09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1768	2	25	9	Y	23	2 8	62

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 15		WELL #:		2	RRCID ->	230250	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11962	PERF.10310	- 11656	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	840 N	838	-0-	-2	-0-	838 2			Y	-0-			13
05	1085 N	864	-0-	-221	-0-	863 2		1 9	Y	1	1 8		13
06	810 N	788	-0-	-22	-0-	788 2			Y	-0-			13
07	868 N	863	-0-	-5	-0-	862 2		1 9	Y	1	1 8		13
08	868 N	739	-0-	-129	-0-	738 2		1 9	Y	1	1 8		13
09	780 N	513	-0-	-267	-0-	513 2			Y	-0-			13

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		12	RRCID ->	230334	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10088	- 11226	
04	2490 N	1971	-0-	-519	-0-	1937 2		34 9	Y	31			129
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2388 2		87 9	Y	79			208
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2357 2		43 9	Y	39	179 1		68
07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2543 2		36 9	Y	33	2 1		99
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2555 2		36 9	Y	33	2 1		130
*09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2451 2		43 9	Y	39			169

PABLO		WELL #:		5032	RRCID ->	231007	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10378	- 11744	
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2296 2		32 9	Y	29			86
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2353 2		35 9	Y	32			118
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1977 2		62 9	Y	56			174
07	2077 N	1843	-0-	-234	-0-	1796 2		47 9	Y	43	186 1		31
08	2077 N	1965	-0-	-112	-0-	1945 2		20 9	Y	18			49
09	2010 N	1769	-0-	-241	-0-	1747 2		22 9	Y	20			69

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		2	RRCID ->	231677	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	11656	PERF.10080	- 11324	
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1983 2		34 9	Y	31			126
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2108 2		76 9	Y	69			195
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2021 2		51 9	Y	46	179 1		62
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2098 2		39 9	Y	35	3 1		94
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2103 2		28 9	Y	25	2 1		117
*09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2043 2		23 9	Y	21			138

WEBB 194		WELL #:		6	RRCID ->	232597	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10147	- 10572	
04	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1471 2		18 9	N	16			198
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1656 2		26 9	N	24	181 1		41
06	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	1527 2		8 9	N	7			48
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1547 2		11 9	N	10			58
08	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1526 2		13 9	N	12			70
09	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1497 2		18 9	N	16			86

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		3	RRCID ->	232607	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11238	PERF. 9878	- 11114	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	6474	-0-	6474	6474	6352 2		122 9	Y	111			111
08	14B2 EXT	6029	-0-	6029	12503	5918 2		111 9	Y	101	192 1		20
09	14B2 EXT	3876	-0-	3876	16379	3846 2		30 9	Y	27			47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
POUNDS 18		WELL #:		2		RRCID -> 232638		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2424 2	8 9	Y	7	51 1			99
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	4 1	2476 2	Y	117	13 1	6 8		197
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	129 9	2396 2	Y	21	6 1	2 8		210
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	4 1	2410 2	Y	16	6 8			220
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	18 9	2552 2	Y	33	3 8			250
*09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2459 2	58 9	Y	53	180 1			123

POUNDS		WELL #:		5017		RRCID -> 232743		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	-0-	4	4 1		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4	4 1		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	-0-	4	8	4 1	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8	8		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8	8		Y	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #:		B 1		RRCID -> 232885		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460		
04	690 N	614	-0-	-76	-0-	538 2	76 9	Y	69				132
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	619 2	54 9	Y	49	1 8			180
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659 2	4 9	Y	4	1 8			183
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	665 2	2 9	Y	2	2 8			183
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798 2	1 9	Y	1	1 8			183
*09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-				183

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		6		RRCID -> 233457		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096		
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1490 2	118 9	Y	107	172 1			106
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1515 2	101 9	Y	92				198
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1437 2	59 9	Y	54	179 1			73
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1475 2	66 9	Y	60	14 1			119
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1465 2	59 9	Y	54	10 1			163
*09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1466 2	36 9	Y	33	178 1			18

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		9		RRCID -> 233465		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770		
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1977 3	13 9	N	12				136
05	1984 N	1641	-0-	-343	-0-	1632 3	9 9	N	8				144
06	1920 N	1136	-0-	-784	-0-	1133 3	3 9	N	3				147
07	1984 N	1467	-0-	-517	-0-	1456 3	11 9	N	10				157
08	1643 N	1385	-0-	-258	-0-	1382 3	3 9	N	3				160
*09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-				160

MENDOTA RANCH 51C		WELL #:		4		RRCID -> 234215		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
MENDOTA RANCH 51A		WELL #:		6		RRCID -> 234219		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9776 - 11046					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2	15	9	Y	14					97
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2	19	9	Y	17					114
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2	21	9	Y	19					133
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2	42	9	Y	38	21	1			150
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2	43	9	Y	39	17	1			172
*09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2	33	9	Y	30	183	1			19

MENDOTA RANCH 51		WELL #:		7		RRCID -> 234782		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11301		PERF. 9825 - 11002					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #:		4016		RRCID -> 234924		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10220 - 11448					
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2	34	9	Y	31					61
05	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	-0-	1531	2	136	9	Y	124					185
06	2190 N	1576	-0-	-614	-0-	-0-	1540	2	36	9	Y	33	185	1			33
07	2139 N	1657	-0-	-482	-0-	-0-	1615	2	42	9	Y	38	1	1			70
08	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	-0-	1421	2	21	9	Y	19	1	1			88
09	1590 N	1266	-0-	-324	-0-	-0-	1251	2	15	9	Y	14					102

MENDOTA RANCH 13		WELL #:		9		RRCID -> 235001		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4100 - 4510					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS "C"		WELL #:		3		RRCID -> 235638		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10082 - 10702					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 9		WELL #:		6		RRCID -> 236081		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10330 - 11658					
04	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					121
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2	11	9	Y	10	9	8			122
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2	4	9	Y	4	4	8			122
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	2	10	9	Y	9	9	8			122
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	Y	9	5	8			126
*09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2	44	9	Y	40					166

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		9		RRCID -> 236209		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10156 - 11164					
04	1860 N	1446	-0-	-414	-0-	-0-	1424	2	22	9	Y	20					142
05	1829 N	1529	-0-	-300	-0-	-0-	1505	2	24	9	Y	22					164
06	1650 N	1507	-0-	-143	-0-	-0-	1486	2	21	9	Y	19					183
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	2	26	9	Y	24	3	1			204
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2	35	9	Y	32	186	1			50
09	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	-0-	1435	2	21	9	Y	19					69

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CAMPBELL		WELL #:		2116	RRCID ->	236251	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	11861	PERF.10406	- 11692	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1353 2	12 9	Y	11				176
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1360 2	30 9	Y	27	4 8			199
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1271 2	2 9	Y	2	2 8			199
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1324 2	8 9	Y	7	7 8			199
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320 2	2 9	Y	2	2 8			199
09	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1225 2	12 9	Y	11				210

MENDOTA RANCH 10D				WELL #:	5	RRCID ->	237084	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10290	- 11136
04	390 N	180	-0-	-210	-0-	180 2		Y	-0-				83
05	372 N	124	-0-	-248	-0-	123 2	1 9	Y	1	1 8			83
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-				83
07	186 N	14	-0-	-172	-0-	14 2		Y	-0-				83
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-				83
*09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-				83

WIGGINS 9				WELL #:	5	RRCID ->	237265	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10908	- 11626
04	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318 2		Y	-0-				56
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1345 2	7 9	Y	6	6 8			56
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1321 2	4 9	Y	4	4 8			56
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1340 2	9 9	Y	8	8 8			56
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1339 2	3 9	Y	3	3 8			56
*09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1299 2	34 9	Y	31				87

WIGGINS 9				WELL #:	7	RRCID ->	237266	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11026	- 11718
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23

MENDOTA RANCH 10C				WELL #:	9	RRCID ->	237315	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10182	- 11558
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-				-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-				-0-

WIGGINS 9				WELL #:	8	RRCID ->	237441	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10294	- 11806
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ISAACS				WELL #:	3	RRCID ->	237603	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9988	- 10482
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1612 2	8 9	N	7				70
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1595 2	9 9	N	8				78
06	1560 N	1363	-0-	-197	-0-	1360 2	3 9	N	3				81
07	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1622 2	3 9	N	3				84
08	1612 N	1346	-0-	-266	-0-	1346 2		N	-0-				84
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-				84

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 3119		RRCID -> 238558	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 10002	PERF. 9446 - 9782			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	960 N	908	-0-	-52	-0-	884 2	24 9	Y	22			160
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	882 2	50 9	Y	45	185 1		20
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		Y	-0-			20
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	915 2		Y	-0-			20
08	930 N	821	-0-	-109	-0-	821 2		Y	-0-			20
09	990 N	493	-0-	-497	-0-	493 2		Y	-0-			20

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 14		RRCID -> 238849	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10106 - 11256					
04	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1740 2	32 9	Y	29			171
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1894 2	32 9	Y	29	181 1		19
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1784 2	29 9	Y	26			45
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1930 2	19 9	Y	17	1 1		61
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1789 2	18 9	Y	16	1 1		76
*09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1764 2	15 9	Y	14			90

WATERFIELD		WELL #: 3112		RRCID -> 238974	COMPL. DATE 05/25/2008	TOTAL DEPTH 10820	PERF. 9668 - 10068					
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	3 1	128 2	Y	-0-			142
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1 1	247 2	Y	16	156 1		2
						18 9						
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	5 1		Y	-0-			2
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 9	227 2	Y	11			13
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	2 1	102 2	Y	12			25
						13 9						
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	236 2	22 9	Y	20			45

FLOWERS D		WELL #: 1307		RRCID -> 239427	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9624 - 10552					
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1 1	1181 2	Y	50	175 1		54
						55 9						
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1214 2	40 9	Y	36	1 8		89
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1163 2	28 9	Y	25			114
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1182 2	9 9	Y	8			122
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1 1	1139 2	Y	20	1 8		141
						22 9						
*09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1069 2	31 9	Y	28	1 8		168

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 5		RRCID -> 239452	COMPL. DATE 06/23/2008	TOTAL DEPTH 11545	PERF.10060 - 11368					
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-			78
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1174 2	3 9	Y	3	3 8		78
06	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1129 2	7 9	Y	6	3 8		81
07	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	1088 2	7 9	Y	6	6 8		81
08	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1077 2	3 9	Y	3	3 8		81
*09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1213 2	2 9	Y	2			83

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 17		RRCID -> 239616	COMPL. DATE 07/05/2008	TOTAL DEPTH 11510	PERF.10460 - 11354					
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-			-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		Y	-0-			-0-
08	651 N	518	-0-	-133	-0-	518 2		Y	-0-			-0-
09	630 N	486	-0-	-144	-0-	486 2		Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 8		RRCID -> 239632		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10060		- 11066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2370	2	23	9	Y	21	2	1	45	
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2303	2	24	9	Y	22	1	1	66	
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2234	2	24	9	Y	22			88	
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2187	2	39	9	Y	35	18	1	105	
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2086	2	35	9	Y	32	12	1	125	
*09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1986	2	32	9	Y	29			154	

PABLO		WELL #: 4032		RRCID -> 239640		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10672		- 11774				
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2068	2	19	9	Y	17			123	
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2056	2	28	9	Y	25	1	8	147	
06	3000	N	3364	-0-	364	364	3341	2	23	9	Y	21			168	
07	3100	N	3527	-0-	427	791	3509	2	18	9	Y	16	1	8	183	
08	2847	N	2056	-0-	-791	-0-	2043	2	13	9	Y	12	178	1	17	
09	2340	X	2289	-0-	-51	-0-	2272	2	17	9	Y	15			32	

ISAACS		WELL #: 4		RRCID -> 239813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9922		- 10673				
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	850	2	23	9	N	21	164	1	62	
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	588	2	10	9	N	9			71	
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	627	2	4	9	N	4			75	
07	899	N	647	-0-	-252	-0-	640	2	7	9	N	6			81	
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	659	2	12	9	N	11			92	
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	683	2	14	9	N	13			105	

PABLO		WELL #: 1332		RRCID -> 239821		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11862		PERF.10332		- 11760				
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1444	2	19	9	Y	17			138	
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1921	2	28	9	Y	25	1	8	162	
06	2040	N	1465	-0-	-575	-0-	1434	2	31	9	Y	28			190	
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1502	2	21	9	Y	19	181	1	1	27
08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1904	2	15	9	Y	14			41	
09	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1451	2	15	9	Y	14			55	

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 10		RRCID -> 241150		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9755		- 10984				
04	600	N	473	-0-	-127	-0-	399	2	74	9	Y	67			142	
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	356	2	45	9	Y	41			183	
06	570	N	389	-0-	-181	-0-	374	2	15	9	Y	14	187	1	10	
07	496	N	337	-0-	-159	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1	10	
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-			10	
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			Y	-0-			10	

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 241690		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 9959		- 11166				
04	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1692	2	19	9	Y	17	176	1	22	
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1698	2	13	9	Y	12			34	
06	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	1571	2	9	9	Y	8			42	
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1791	2	53	9	Y	48	2	1	88	
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	Y	4	2	1	90	
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1630	2	9	9	Y	8			98	

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241719		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10164		- 11394				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
PABLO		WELL #: 3210		RRCID -> 241721		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648 - 11770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2022 2	24 9		Y	22			64
05	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	1583 2	32 9		Y	29			93
06	1950 N	1724	-0-	-226	-0-	1700 2	24 9		Y	22			115
07	2015 N	1486	-0-	-529	-0-	1465 2	21 9		Y	19			134
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2096 2	22 9		Y	20			154
*09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1855 2	32 9		Y	29	177 1		6

ISAACS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 241768		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 10948		PERF. 9962 - 10670			
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-			7
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2			N	-0-			7
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	276 2			N	-0-			7
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	293 2			N	-0-			7
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-			7
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-			7

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 242160		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10052 - 11246			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11435		PERF.10012 - 11242			
04	2760 X	2659	-0-	-101	-0-	2565 2	94 9		Y	85	172 1		79
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	2991 2	112 9		Y	102			181
06	2940 X	2673	-0-	-267	-0-	2574 2	99 9		Y	90	177 1		94
07	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2812 2	80 9		Y	73	6 1		161
08	3038 N	2633	-0-	-405	-0-	2558 2	75 9		Y	68	181 1		48
*09	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2897 2	41 9		Y	37			85

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10172 - 11405			
04	1440 N	1246	-0-	-194	-0-	1218 2	28 9		Y	25			88
05	1674 N	1312	-0-	-362	-0-	1273 2	39 9		Y	35			123
06	1470 N	1374	-0-	-96	-0-	1328 2	46 9		Y	42			165
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1390 2	45 9		Y	41	185 1		21
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1365 2	33 9		Y	30			51
09	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	1278 2	21 9		Y	19			70

FLOWERS B		WELL #: 1705		RRCID -> 242599		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9126 - 10230			
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1775 2	36 9		Y	33			173
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1817 2	61 9		Y	55	18 8		210
06	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1112 2	40 9		Y	36			246
07	1798 N	1181	-0-	-617	-0-	1145 2	36 9		Y	33			279
08	1798 N	1202	-0-	-596	-0-	1126 2	76 9		Y	69	178 1	35 8	135
*09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1662 2	74 9		Y	67	29 8		173

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10038 - 11370			
04	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2746 2	26 9		Y	24			45
05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2667 2	33 9		Y	30			75
06	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2804 2	48 9		Y	44			119
07	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	2929 2	74 9		Y	67	183 1		3
08	2697 N	2687	-0-	-10	-0-	2654 2	33 9		Y	30	2 1		31
*09	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2828 2	15 9		Y	14			45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 2016		RRCID -> 243600	COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10404	- 11715		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1298	2	75	9	Y	68	104
05	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1395	2	14	9	Y	13	116
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	Y	10	125
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1439	2	4	9	Y	4	125
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	Y	1	125
09	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			Y	-0-	125

ISAACS		WELL #: 5		RRCID -> 244261		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485			
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1700	2	40	9	N	36	159
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1688	2	30	9	N	27	186
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1663	2	31	9	N	28	39
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1748	2	28	9	N	25	64
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1711	2	26	9	N	24	88
*09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1650	2	25	9	N	23	111

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546			
04	2190 N	2141	-0-	-49	-0-	2107	2	34	9	Y	31	66
05	2263 N	2221	-0-	-42	-0-	2178	2	43	9	Y	39	105
06	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	2104	2	46	9	Y	42	147
07	2201 N	2150	-0-	-51	-0-	2096	2	54	9	Y	49	11
08	2232 N	1995	-0-	-237	-0-	1969	2	26	9	Y	24	34
09	2160 N	2070	-0-	-90	-0-	2051	2	19	9	Y	17	51

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727			
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	2	12	9	Y	11	136
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1207	2	7	9	Y	6	141
06	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1301	2	15	9	Y	14	154
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	Y	5	158
08	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1170	2	7	9	Y	6	164
09	1320 N	1081	-0-	-239	-0-	1080	2	1	9	Y	1	165

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863			
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2241	2	23	9	Y	21	48
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2390	2	31	9	Y	28	75
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2253	2	28	9	Y	25	99
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2339	2	22	9	Y	20	118
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2199	2	11	9	Y	10	128
*09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2201	2	20	9	Y	18	146

CAMPBELL		WELL #: 7016		RRCID -> 245418		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18

PABLO		WELL #: 7032		RRCID -> 246239		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757			
04	1500 N	1476	-0-	-24	-0-	1447	2	29	9	Y	26	49
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1457	2	36	9	Y	33	82
06	1380 N	1215	-0-	-165	-0-	1176	2	39	9	Y	35	117
07	1519 N	1147	-0-	-372	-0-	1097	2	50	9	Y	45	161
08	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1359	2	23	9	Y	21	23
09	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			Y	-0-	23

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
ISAACS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 246518		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2	N	-0-		17
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		17
06	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	2	N	-0-		17
07	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2	N	-0-		17
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2	N	-0-		17
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		17

POUNDS 18		WELL #: 3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855		
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1574	2	Y	20		139
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	10	2 8	147
						11	9				
06	1500 N	1182	-0-	-318	-0-	1180	2	Y	2		149
07	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	4	1	Y	6	1 8	154
						7	9				
08	1519 N	1234	-0-	-285	-0-	1233	2	Y	1		155
*09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	Y	2		157

CAMPBELL		WELL #: 2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670		
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1237	2	Y	39		49
05	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1148	2	Y	38	1 8	86
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1176	2	Y	26	1 8	111
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	Y	2	2 8	111
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	Y	1	1 8	111
09	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1123	2	Y	6		117

FLOWERS B		WELL #: 1605		RRCID -> 247603		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480		
04	1350 N	1329	-0-	-21	-0-	1300	2	Y	26		106
05	1426 N	1209	-0-	-217	-0-	1179	2	Y	27	3 8	130
06	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	1300	2	Y	23		153
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1379	2	Y	27		180
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	Y	14	2 8	192
09	1320 N	1124	-0-	-196	-0-	1083	2	Y	37	173 1 2 8	54

BRASWELL		WELL #: 2		RRCID -> 248101		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PABLO		WELL #: 1432		RRCID -> 248273		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890		
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		58
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		58
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MENDOTA RANCH 15		WELL #: 4		RRCID -> 248776		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	900 N	746	-0-	-154	-0-	746	2			Y	-0-			9
05	930 N	728	-0-	-202	-0-	727	2	1	9	Y	1	1	8	9
06	720 N	673	-0-	-47	-0-	672	2	1	9	Y	1	1	8	9
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	753	2	1	9	Y	1	1	8	9
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	Y	1	1	8	9
*09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-			9

CAMPBELL		WELL #: 1116		RRCID -> 249370		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895					
04	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-			142
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			Y	-0-			142
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			142
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-			142
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-			142
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			142

ISAACS "C" 196		WELL #: 4H		RRCID -> 249470		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700					
04	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	240	1	4835	2	N	50			193
						55	9							
05	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	248	1	9934	2	N	46			239
						51	9							
06	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	240	1	5584	2	N	34	188	1	85
						37	9							
07	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	240	1	9282	2	N	30			115
						33	9							
08	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	248	1	9360	2	N	31			146
						34	9							
*09	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	240	1	1901	2	N	37			183
						41	9							

FLOWERS A		WELL #: 1104		RRCID -> 250643		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544					
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	Y	1			87
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4	9	Y	4	3	8	88
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3			91
07	961 N	690	-0-	-271	-0-	690	2			Y	-0-			91
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1022	2	4	9	Y	4	4	8	91
*09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3	9	Y	3	3	8	91

J.C. VOLLMERT		WELL #: 11		RRCID -> 250682		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547					
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2409	2	39	9	N	35			215
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2244	2	25	9	N	23			238
06	2670 N	2395	-0-	-275	-0-	2376	2	19	9	N	17			255
07	2542 N	2271	-0-	-271	-0-	2259	2	12	9	N	11			266
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2253	2	24	9	N	22	178	1	110
09	2400 N	2012	-0-	-388	-0-	1983	2	29	9	N	26			136

WEBB "T"		WELL #: 6		RRCID -> 250871		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WATERFIELD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 254233		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9915 - 10426						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAMPBELL 38		WELL #: 2		RRCID -> 263208		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 11048		PERF.10440 - 10918						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 10H		RRCID -> 264550		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 10043		PERF.10473 - 12874						
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2940	2	92	9	N	84	176	1		207
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2897	2	34	9	N	31				238
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2128	2	59	9	N	54				292
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-				292
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2634	2	11	9	N	10	163	1		139
*09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2325	2	62	9	N	56				195

VOLLMERT		WELL #: 429H		RRCID -> 265154		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10478		PERF.10277 - 12876						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1897H		RRCID -> 266479		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 9985		PERF.10690 - 13000						
04	4590	X	3642	-0-	-948	-0-	240	1	3349	2	N	48	189	1		96
							53	9								
05	4743	X	3553	-0-	-1190	-0-	248	1	3254	2	N	46				142
							51	9								
06	4590	X	3183	-0-	-1407	-0-	223	1	2923	2	N	34				176
							37	9								
07	3844	X	2287	-0-	-1557	-0-	188	1	2076	2	N	21	167	1		30
							23	9								
08	3844	X	1307	-0-	-2537	-0-	72	1	1234	2	N	1				31
							1	9								
*09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	240	1	3425	2	N	44				75
							48	9								

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 13H		RRCID -> 267241		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 9885		PERF.10200 - 12681						
04	2760	X	2282	-0-	-478	-0-	2252	2	30	9	N	27	188	1		281
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2176	2	25	9	N	23				304
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2931	2	48	9	N	44				348
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3137	2	52	9	N	47				395
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2953	2	24	9	N	22	187	1		230
*09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2759	2	21	9	N	19				249

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ISAACS 195		WELL #:		5H	RRCID -> 267464	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	10148	PERF.10587	- 11526				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2040 X	1012	-0-	-1028	-0-	390	1	622	2	N	-0-			289
05		1860 X	1835	-0-	-25	-0-	403	1	1432	2	N	-0-			289
06		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	390	1	1197	2	N	-0-			289
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	312	1	1111	2	N	6			295
							7	9							
08		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	403	1	1416	2	N	24	186	1	133
							26	9							
*09		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	390	1	1356	2	N	31			164
							34	9							
MENDOTA RANCH		WELL #:		595H	RRCID -> 267726	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	10478	PERF. N/A					
04		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3742	2	11	9	N	10			208
05		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3947	2	18	9	N	16			224
06		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4008	2	39	9	N	35			259
07		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3814	2	15	9	N	14			273
08		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3828	2	1	9	N	1			274
*09		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3562	2	54	9	N	49			323
MENDOTA RANCH		WELL #:		594H	RRCID -> 267815	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	10731	PERF.11066	- 15135				
04		5190 X	3531	-0-	-1659	-0-	727	1	2671	2	N	121	187	1	346
							133	9							
05		4743 X	4415	-0-	-328	-0-	765	1	3638	2	N	11			357
							12	9							
06		3840 X	2891	-0-	-949	-0-	731	1	2116	2	N	40	171	1	226
							44	9							
07		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	775	1	5508	2	N	74			300
							81	9							
08		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	775	1	4258	2	N	39			339
							43	9							
*09		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	750	1	3603	2	N	16			355
							18	9							
ISAACS 195		WELL #:		6H	RRCID -> 268175	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	10173	PERF.10467	- 11779				
04		2430 N	2404	-0-	-26	-0-	2328	2	76	9	N	69			244
05		2449 N	2001	-0-	-448	-0-	1945	2	56	9	N	51	189	1	106
06		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2054	2	45	9	N	41			147
07		2480 N	1909	-0-	-571	-0-	1866	2	43	9	N	39			186
08		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1987	2	45	9	N	41	162	1	65
09		2100 N	1722	-0-	-378	-0-	1689	2	33	9	N	30			95
EARP 58		WELL #:		7H	RRCID -> 268400	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	10670	PERF.11147	- 14890				
04		9120 X	8622	-0-	-498	-0-	725	1	7789	2	N	98	184	1	267
							108	9							
05		9424 X	8561	-0-	-863	-0-	769	1	7733	2	N	54			321
							59	9							
06		9120 X	8425	-0-	-695	-0-	750	1	7675	2	N	-0-			321
07		9145 X	7738	-0-	-1407	-0-	750	1	6959	2	N	26			347
							29	9							
08		9145 X	7851	-0-	-1294	-0-	775	1	7030	2	N	42	158	1	231
							46	9							
09		8610 X	6597	-0-	-2013	-0-	750	1	5833	2	N	13			244
							14	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MAHLER, FIELDS		WELL #: 14H		RRCID -> 268644		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 9319		PERF. 9370 - 14093					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	CODE	
04	4350 X	3963	-0-	-387	-0-	3877	2	86	9	Y	78	179	1		30
05	4402 X	4090	-0-	-312	-0-	3991	2	99	9	Y	90	11	8		109
06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4022	2	77	9	Y	70	157	1		22
07	3999 X	3943	-0-	-56	-0-	3886	2	57	9	Y	52				74
08	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4047	2	79	9	Y	72	10	8		136
09	3870 X	3811	-0-	-59	-0-	3737	2	74	9	Y	67	171	1	11 8	21

WIGGINS 54		WELL #: 8H		RRCID -> 268672		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 10706		PERF.11212 - 12627					
04	2520 X	2519	-0-	-1	-0-	2460	2	59	9	N	54				94
05	2883 X	2441	-0-	-442	-0-	2387	2	54	9	N	49				143
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2328	2	47	9	N	43				186
07	2604 N	2487	-0-	-117	-0-	2436	2	51	9	N	46	183	1		49
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2476	2	62	9	N	56				105
09	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	75				180

ISAACS 'C' 196		WELL #: 6H		RRCID -> 268834		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10389 - 12275					
04	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	240	1	4216	2	N	66				258
						73	9								
05	4309 X	3651	-0-	-658	-0-	164	1	3441	2	N	42	201	1		99
						46	9								
06	4170 X	3459	-0-	-711	-0-	214	1	3221	2	N	22				121
						24	9								
07	4309 X	4203	-0-	-106	-0-	248	1	3940	2	N	14				135
						15	9								
08	4309 X	3535	-0-	-774	-0-	208	1	3285	2	N	38				173
						42	9								
09	4170 X	3660	-0-	-510	-0-	240	1	3380	2	N	36				209
						40	9								

ISAACS 'C' 196 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 268842		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 10100		PERF.10417 - 12437					
04	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	240	1	1643	2	N	46	180	1		63
						51	9								
05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	248	1	1851	2	N	23				86
						25	9								
06	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	240	1	1841	2	N	10				96
						11	9								
07	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	248	1	1769	2	N	34				130
						37	9								
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	248	1	2630	2	N	32				162
						35	9								
*09	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	240	1	2694	2	N	11				173
						12	9								

WIGGINS 54		WELL #: 7H		RRCID -> 268934		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11204 - 14468					
04	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-				17
05	3906 X	3877	-0-	-29	-0-	3877	2			N	-0-				17
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-				17
07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-				17
08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-				17
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-				17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FLOWERS A		WELL #:		204 L	RRCID ->	274375	COMPL. DATE	10/28/1978	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	9585 - 10671				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 W	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-				-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1228H	RRCID ->	276573	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	10344 - 14473				
04	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	1003	1	9180	2	N	461	367	1			228
						507	9									
05	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	1054	1	9287	2	N	454	377	1			305
						499	9									
06	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	986	1	9090	2	N	439	574	1			170
						483	9									
07	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	1020	1	9074	2	N	434	371	1			233
						477	9									
08	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	1037	1	8605	2	N	400	374	1			259
						440	9									
09	8880 X	8748	-0-	-132	-0-	1020	1	7144	2	N	531	551	1			239
						584	9									

MAHLER		WELL #:		7H	RRCID ->	276591	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9932 - 15220				
04	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	750	1	8351	2	N	365	387	1			374
						402	9									
05	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	775	1	8872	2	N	305	355	1			324
						336	9									
06	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	738	1	8560	2	N	265	333	1			256
						292	9									
07	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	775	1	8860	2	N	274	350	1			180
						301	9									
08	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	775	1	8910	2	N	272	183	1			269
						299	9									
*09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	750	1	259	9	N	235	348	1			156

POUNDS 18		WELL #:		4SL	RRCID ->	276666	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	11731	PERF.	11633 - 15951				
04	12240 X	10843	-0-	-1397	-0-	10649	2	194	9	Y	176	185	1			115
05	11780 X	10176	-0-	-1604	-0-	10	1	10048	2	Y	107	4	8			218
						118	9									
06	T. A.	11160	-0-	11160	11160	11037	2	123	9	Y	112	177	1	3	8	150
07	T. A.	10383	-0-	10383	21543	10	1	10241	2	Y	120	179	1	6	8	85
						132	9									
08	T. A.	10506	-0-	10506	32049	10370	2	136	9	Y	124	2	8			207
09	T. A.	9843	-0-	9843	41892	41	1	9726	2	Y	69	183	1			93
						76	9									

POUNDS 18 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276811	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10701 - 15357
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056									
MCMORDIE 87			WELL #: 9H		RRCID -> 277862		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	1018 1	9416 2	N	523	184 1	477
							575 9					
05		17485 X	17485	-0-	-0-	-0-	1228 1	15343 2	N	831	950 1	358
							914 9					
06		16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	1188 1	14557 2	N	676	757 1	277
							744 9					
07		16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	1211 1	14717 2	N	617	745 1	149
							679 9					
*08		16030 X	16030	-0-	-0-	-0-	1168 1	14278 2	N	531	552 1	128
							584 9					
09		8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-			N	NO RPT		128

VOLLMERT, J. C.			WELL #: 2		RRCID -> 278062		COMPL. DATE 07/28/1979			TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAHLER			WELL #: 6H		RRCID -> 278454		COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055		
04		2040 X	1101	-0-	-939	-0-	240 1	835 2	N	24		138
							26 9					
05		1395 X	1357	-0-	-38	-0-	248 1	1090 2	N	17		155
							19 9					
06		1230 N	1173	-0-	-57	-0-	208 1	955 2	N	9		164
							10 9					
07		1147 N	1132	-0-	-15	-0-	196 1	924 2	N	11		175
							12 9					
08		1364 N	1178	-0-	-186	-0-	248 1	909 2	N	19		194
							21 9					
09		1170 N	218	-0-	-952	-0-	208 1	10 9	N	9	158 1	45

MAHLER			WELL #: 10H		RRCID -> 280072		COMPL. DATE 08/31/2015			TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304		
04		3840 X	511	-0-	-3329	-0-	511 2		N	-0-		257
05		3720 X	436	-0-	-3284	-0-	436 2		N	-0-		257
06		3420 X	386	-0-	-3034	-0-	386 2		N	-0-		257
07		2635 X	69	-0-	-2566	-0-	69 2		N	-0-		257
08		763 X	763	-0-	-0-	-0-	232 1	514 2	N	15		272
							17 9					
09		510 X	309	-0-	-201	-0-	240 1	69 9	N	63	193 1	142

MENDOTA RANCH 63			WELL #: 8H		RRCID -> 280563		COMPL. DATE 02/15/2016			TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973		
04		10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	10952 2	2 9	N	2		127
05		8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837 2		N	-0-		127
06		8340 X	1908	-0-	-6432	-0-	1797 2	111 9	N	101		228
07		8618 X	2196	-0-	-6422	-0-	2066 2	130 9	N	118	150 1	196
08		8618 X	6824	-0-	-1794	-0-	6810 2	14 9	N	13		209
09		8340 X	8303	-0-	-37	-0-	480 1	7659 2	N	149		358
							164 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
MENDOTA RANCH 63		WELL #: 9H		RRCID -> 280678		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 10056		PERF. 10415 - 14951			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		12000 X	8726	-0-	-3274	-0-	740 1	7848 2	N	125	179 1		126
							138 9						
05		12400 X	6097	-0-	-6303	-0-	696 1	5266 2	N	123			249
							135 9						
06		11880 X	10701	-0-	-1179	-0-	750 1	9808 2	N	130	185 1		194
							143 9						
07		9393 X	8303	-0-	-1090	-0-	744 1	7359 2	N	182			376
							200 9						
08		9362 X	4551	-0-	-4811	-0-	550 1	3807 2	N	176	303 1		249
							194 9						
09		10710 X	7082	-0-	-3628	-0-	480 1	6312 2	N	264	186 1		327
							290 9						

FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 802		RRCID -> 282103		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9106 - 9552			
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			98
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			98
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			98
07		434 N	386	-0-	-48	-0-	386 2		N	-0-			98
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			98
*09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			98

FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 2		RRCID -> 283864		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 9352 - 10427			
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	193 2	50 9	N	45			117
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	193 2	46 9	N	42			159
06		180 N	106	-0-	-74	-0-	65 2	41 9	N	37			196
07		186 N	137	-0-	-49	-0-	106 2	31 9	N	28	187 1		37
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	44			81
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	40			121

MAHLER		WELL #: 1		RRCID -> 286546		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9851 - 9909			
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	181 2	10 9	N	9			169
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	178 2	10 9	N	9			178
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	162 2	6 9	N	5			183
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			183
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	177 2	2 9	N	2			185
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	154 2	7 9	N	6	175 1		16

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 4		RRCID -> 286565		COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 10307		PERF. 9666 - 9744			
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1656 2	6 9	N	5			184
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1336 2	9 9	N	8	180 1		12
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1222 2	21 9	N	19			31
07		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1182 2	20 9	N	18			49
08		1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1152 2	14 9	N	13			62
09		1230 N	1094	-0-	-136	-0-	1085 2	9 9	N	8			70

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 5		RRCID -> 286566		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 10402		PERF. 9721 - 10222			
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	872 2	14 9	N	13			108
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	897 2	22 9	N	20			128
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	852 2	23 9	N	21			149
07		899 N	836	-0-	-63	-0-	824 2	12 9	N	11			160
08		899 N	871	-0-	-28	-0-	850 2	21 9	N	19			179
09		870 N	860	-0-	-10	-0-	841 2	19 9	N	17			196

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851								
VOLLMERT TRUST			WELL #: 3031H	RRCID ->	246765	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11007 - 13945
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		158
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		158
06		660 N	595	-0-	-65	-0-	595 3	N	-0-		158
07		620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3	N	-0-		158
*08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		158
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		158

VOLLMERT TRUST SL			WELL #: 4031H	RRCID ->	246766	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	11160 - 15088
04		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3	N	-0-	186 1	52
05		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3	N	-0-		52
06		1950 N	342	-0-	-1608	-0-	342 3	N	-0-		52
07		2356 N	1203	-0-	-1153	-0-	1203 3	N	-0-		52
08		2046 N	762	-0-	-1284	-0-	762 3	N	-0-		52
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52

MENDOTA RANCH			WELL #: 3030H	RRCID ->	247862	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10953 - 13391
04		3360 X	1731	-0-	-1629	-0-	1716 3	15 9	N	14	166
05		3472 X	2709	-0-	-763	-0-	2692 3	17 9	N	15	181
06		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3		N	-0-	181
07		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		N	-0-	181
08		2697 X	2479	-0-	-218	-0-	2412 3	67 9	N	61	55
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT	55

VOLLMERT TRUST			WELL #: 2031H	RRCID ->	251461	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	9600 - 13897
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

MENDOTA RANCH SL			WELL #: 430H	RRCID ->	252376	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10823	PERF.	11147 - 13764
04		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-	7
05		930 N	631	-0-	-299	-0-	631 3		N	-0-	7
06		780 N	342	-0-	-438	-0-	342 3		N	-0-	7
07		465 N	196	-0-	-269	-0-	196 3		N	-0-	7
08		620 N	296	-0-	-324	-0-	296 3		N	-0-	7
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

VOLLMERT TRUST			WELL #: 531H	RRCID ->	266386	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10557 - 14900
04		7800 X	6954	-0-	-846	-0-	6838 3	116 9	N	105	227
05		7471 X	6997	-0-	-474	-0-	6888 3	109 9	N	99	137
06		7590 X	6895	-0-	-695	-0-	6786 3	109 9	N	99	51
07		7843 X	7015	-0-	-828	-0-	6903 3	112 9	N	102	153
08		7843 X	6892	-0-	-951	-0-	6868 3	24 9	N	22	175
09		6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			N	NO RPT	175

MENDOTA RANCH 36			WELL #: 11H	RRCID ->	268478	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	11109 - 15089
04		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6272 3	94 9	N	85	192
05		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6715 3	54 9	N	49	52
06		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7426 3	67 9	N	61	113
07		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8059 3	92 9	N	84	197
*08		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	7942 3	89 9	N	81	92
09		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT	92

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
MENDOTA RANCH 36		WELL #:		12H	RRCID ->	268486	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10917	- 14588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4490 X	4490	-0-	-0-	4422 3	68 9		N	62	190 1		215
05		4495 X	4288	-0-	-207	4233 3	55 9		N	50			265
06		4374 X	4374	-0-	-0-	4327 3	47 9		N	43			308
07		4495 X	4327	-0-	-168	4273 3	54 9		N	49			357
08		4495 X	4293	-0-	-202	4253 3	40 9		N	36	188 1		205
09		4350 X	NO RPT	-0-	-4350				N	NO RPT			205

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333									
CAMPBELL		WELL #:		3	RRCID ->	233408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10376	- 10982	
04		2280 N	2246	-0-	-34	2246 3			N	-0-			87
05		2740 N	2740	-0-	-0-	2557 3	183 9		N	166	194 1		59
06		2490 N	2422	-0-	-68	2422 3			N	-0-			59
07		2387 N	2387	-0-	-0-	2387 3			N	-0-			59
08		2705 N	2705	-0-	-0-	2494 3	211 9		N	192	192 1		59
09		2430 N	2098	-0-	-332	2054 3	44 9		N	40			99

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
ABRAHAM "40"		WELL #:		1	RRCID ->	199329	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.10791	- 11315	
04		780 N	696	-0-	-84	30 1	657 2		N	8			104
05		722 N	722	-0-	-0-	9 9	683 2		N	7			111
06		750 N	654	-0-	-96	8 9	618 2		N	5			116
07		713 N	658	-0-	-55	30 1	620 2		N	6			122
08		713 N	607	-0-	-106	31 1	572 2		N	4			126
*09		675 N	675	-0-	-0-	7 9	639 2		N	5			131
						30 1							
						6 9							

MENDOTA "40"				WELL #:	1	RRCID ->	200405	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10315	- 11392
04		245 N	245	-0-	-0-	30 1	206 2		N	8			104
05		293 N	293	-0-	-0-	9 9	241 2		N	19			123
06		270 N	270	-0-	-0-	31 1	220 2		N	18			141
07		280 N	280	-0-	-0-	21 9	231 2		N	16			157
08		271 N	271	-0-	-0-	30 1	221 2		N	17			174
*09		277 N	277	-0-	-0-	20 9	228 2		N	17			191
						31 1							
						19 9							

WEBB, LESLIE ET AL "R"				WELL #:	1921	RRCID ->	224696	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9995	- 10558
04		1445 N	1445	-0-	-0-	30 1	1397 2		N	16			168
05		1544 N	1544	-0-	-0-	18 9	1487 2		N	24			192
06		1620 N	1524	-0-	-96	31 1	1469 2		N	23			215
07		1545 N	1545	-0-	-0-	26 9	1508 2		N	5			220
08		1550 N	1544	-0-	-6	30 1	1478 2		N	32	183 1		69
09		1530 N	1458	-0-	-72	25 9	1417 2		N	10			79
						31 1							
						35 9							
						30 1							
						11 9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	30 1	2233 2	N	46	184 1		115
						51 9						
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	31 1	2222 2	N	22			137
						24 9						
06	2400 N	2097	-0-	-303	-0-	30 1	2037 2	N	27			164
						30 9						
07	2387 N	2239	-0-	-148	-0-	31 1	2180 2	N	25			189
						28 9						
08	2263 N	2225	-0-	-38	-0-	31 1	2163 2	N	28			217
						31 9						
*09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	30 1	2088 2	N	20			237
						22 9						

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	17 1	19 2	N	-0-			269
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	24 1	19 2	N	3			272
						3 9						
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	15 1	17 2	N	-0-			272
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	15 1	18 2	N	-0-			272
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 1		N	-0-			272
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 1		N	-0-			272

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

04	2670 X	2262	-0-	-408	-0-	30 1	2204 2	N	25			220
						28 9						
05	2759 X	2206	-0-	-553	-0-	31 1	2142 2	N	30			250
						33 9						
06	2700 N	2155	-0-	-545	-0-	30 1	2106 2	N	17			267
						19 9						
07	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	31 1	2205 2	N	29	189 1		107
						32 9						
08	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	31 1	2152 2	N	13			120
						14 9						
09	2160 N	2075	-0-	-85	-0-	30 1	2023 2	N	20			140
						22 9						

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	30 1	2118 2	N	33	183 1		117
						36 9						
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	31 1	2135 2	N	25			142
						28 9						
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	30 1	1999 2	N	35			177
						39 9						
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	31 1	2122 2	N	34			211
						37 9						
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	31 1	2118 2	N	31			242
						34 9						
*09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	30 1	1981 2	N	27			269
						30 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560										
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:	1933	RRCID ->	228619	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10420	- 10598		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30 1	417 2	N		3			82
						3 9							
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31 1	403 2	N		3			85
						3 9							
06	480 N	409	-0-	-71	-0-	30 1	377 2	N		2			87
						2 9							
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	31 1	414 2	N		3			90
						3 9							
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	31 1	396 2	N		2			92
						2 9							
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	30 1	377 2	N		-0-			92
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:	1922	RRCID ->	232397	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10486	- 10862		
04	2939 N	2915	-0-	-24	-0-	30 1	2764 2	N		110			264
						121 9							
05	2852 N	2756	-0-	-96	-0-	31 1	2660 2	N		59			323
						65 9							
06	2970 X	2595	-0-	-375	-0-	30 1	2525 2	N		36	187 1		172
						40 9							
07	3069 X	2709	-0-	-360	-0-	31 1	2611 2	N		61			233
						67 9							
08	3069 X	2676	-0-	-393	-0-	31 1	2575 2	N		64			297
						70 9							
09	2910 X	2631	-0-	-279	-0-	30 1	2531 2	N		64	191 1		170
						70 9							
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:	1934	RRCID ->	232433	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10040	- 10894		
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	30 1	863 2	N		21			151
						23 9							
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	31 1	877 2	N		19			170
						21 9							
06	990 N	825	-0-	-165	-0-	30 1	775 2	N		18			188
						20 9							
07	961 N	808	-0-	-153	-0-	31 1	764 2	N		12			200
						13 9							
08	930 N	779	-0-	-151	-0-	31 1	734 2	N		13			213
						14 9							
09	840 N	725	-0-	-115	-0-	30 1	686 2	N		8			221
						9 9							
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:	1924	RRCID ->	234094	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10460	- 10842		
04	3030 X	3012	-0-	-18	-0-	30 1	2942 2	N		36	192 1		107
						40 9							
05	3069 X	3037	-0-	-32	-0-	31 1	2984 2	N		20			127
						22 9							
06	3090 X	2969	-0-	-121	-0-	30 1	2909 2	N		27			154
						30 9							
07	3193 X	3061	-0-	-132	-0-	31 1	3007 2	N		21			175
						23 9							
08	3193 X	3042	-0-	-151	-0-	31 1	2987 2	N		22			197
						24 9							
09	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	30 1	2861 2	N		22			219
						24 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #: 1923		RRCID -> 235260	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10014	-		10834				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	17			199
						19	9							
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	N	13			212
						14	9							
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	30	1	367	2	N	12			224
						13	9							
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	31	1	377	2	N	10			234
						11	9							
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	31	1	382	2	N	18			252
						20	9							
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	30	1	370	2	N	10			262
						11	9							

WEBB ET AL "P"		WELL #: 1901		RRCID -> 239450	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 10824	PERF. 9862	-		10620				
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	2	N	19			157
						21	9							
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	2	N	15			172
						17	9							
06	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	30	1	1076	2	N	16			188
						18	9							
07	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	31	1	1076	2	N	14			202
						15	9							
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	15			217
						17	9							
*09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1169	2	N	14	186	1	45
						15	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925		RRCID -> 240873	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10514	-		10930				
04	3030 X	3000	-0-	-30	-0-	30	1	2918	2	N	47			215
						52	9							
05	3131 X	3073	-0-	-58	-0-	31	1	3006	2	N	33			248
						36	9							
06	3120 X	3011	-0-	-109	-0-	30	1	2928	2	N	48	181	1	115
						53	9							
07	3224 X	3090	-0-	-134	-0-	31	1	3024	2	N	32			147
						35	9							
08	3224 X	3012	-0-	-212	-0-	31	1	2945	2	N	33			180
						36	9							
09	3000 X	2919	-0-	-81	-0-	30	1	2856	2	N	30			210
						33	9							

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1891		RRCID -> 241156	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10802	PERF.10190	-		10440				
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	N	-0-			238
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	31	1	1993	2	N	-0-			238
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	30	1	1779	2	N	31	189	1	80
						34	9							
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1410	2	N	9			89
						10	9							
08	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	31	1	1241	2	N	3			92
						3	9							
09	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	30	1	1190	2	N	7			99
						8	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838 - 10662		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	30	1	2288	2	N	8			128
						9	9							
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	31	1	1936	2	N	37			165
						41	9							
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	30	1	1870	2	N	30			195
						33	9							
07	2232 N	1996	-0-	-236	-0-	31	1	1888	2	N	70			265
						77	9							
08	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	31	1	1902	2	N	-0-			265
09	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	30	1	1817	2	N	8			273
						9	9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090 - 10683		
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1803	2	N	10			172
						11	9							
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	31	1	1747	2	N	40			212
						44	9							
06	1950 N	1765	-0-	-185	-0-	30	1	1718	2	N	15			227
						17	9							
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	2	N	30			257
						33	9							
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	31	1	1973	2	N	12			269
						13	9							
*09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	30	1	1802	2	N	26	193	1	102
						29	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10568 - 10732		
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	30	1	3582	2	N	35			199
						39	9							
05	3658 X	3577	-0-	-81	-0-	31	1	3506	2	N	36			235
						40	9							
06	3840 X	3542	-0-	-298	-0-	30	1	3480	2	N	29			264
						32	9							
07	3968 X	3547	-0-	-421	-0-	31	1	3496	2	N	18			282
						20	9							
08	3968 X	3505	-0-	-463	-0-	31	1	3451	2	N	21	194	1	109
						23	9							
09	3660 X	3340	-0-	-320	-0-	30	1	3277	2	N	30			139
						33	9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10303 - 10660		
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	30	1	1329	2	N	22			207
						24	9							
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1348	2	N	18			225
						20	9							
06	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	30	1	1285	2	N	15			240
						17	9							
07	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	31	1	1315	2	N	18			258
						20	9							
08	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	31	1	1281	2	N	5			263
						6	9							
09	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	30	1	1244	2	N	25	181	1	107
						28	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H		RRCID ->		249699		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	2	N	18		262
							20	9						
05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	2	N	15		277
							17	9						
06		1500 N	1259	-0-	-241	-0-	30	1	1215	2	N	13		290
							14	9						
07		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	31	1	1239	2	N	14		304
							15	9						
08		1364 N	1300	-0-	-64	-0-	31	1	1260	2	N	8		312
							9	9						
09		1260 N	1238	-0-	-22	-0-	30	1	1197	2	N	10		322
							11	9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821		RRCID ->		250135		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812		
04		2310 N	2282	-0-	-28	-0-	30	1	2211	2	N	37		187
							41	9						
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	31	1	2269	2	N	32		219
							35	9						
06		2550 N	2190	-0-	-360	-0-	30	1	2140	2	N	18		237
							20	9						
07		2356 N	2335	-0-	-21	-0-	31	1	2246	2	N	53	195 1	95
							58	9						
08		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	31	1	2311	2	N	37		132
							41	9						
*09		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	30	1	2158	2	N	41		173
							45	9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33		RRCID ->		250154		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802		
04		3000 N	2913	-0-	-87	225	30	1	2841	2	N	38		240
							42	9						
05		3200 X	2975	-0-	-225	-0-	31	1	2858	2	N	78	188 1	130
							86	9						
06		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	30	1	2799	2	N	44		174
							48	9						
07		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	31	1	2891	2	N	41		215
							45	9						
08		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	31	1	2910	2	N	45		260
							50	9						
*09		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	30	1	2815	2	N	36	184 1	112
							40	9						

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H		RRCID ->		250877		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150		
04		835 N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	805	2	N	-0-		262
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	N	-0-		262
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	N	-0-		262
07		868 N	681	-0-	-187	-0-	31	1	650	2	N	-0-		262
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	N	-0-		262
*09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-		262

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894	RRCID ->	252964	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9816 - 10588
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	29 1	1021 2	N	18			197
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	20 9	940 2	N	12			209
06	1140 N	887	-0-	-253	-0-	31 1	840 2	N	15	180 1		44
07	1116 N	902	-0-	-214	-0-	13 9	868 2	N	3			47
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	30 1	970 2	N	10			57
*09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	17 9	901 2	N	8			65
						3 9						
						31 1						
						11 9						
						30 1						
						9 9						
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636												
04	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	30 1	1052 2	N	5			246
05	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	6 9	985 2	N	7			253
06	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	31 1	1016 2	N	8			261
07	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	8 9	1044 2	N	4			265
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	30 1	1055 2	N	-0-			265
09	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	9 9	972 2	N	2	190 1		77
						4 9						
						31 1						
						30 1						
						2 9						
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657												
04	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	30 1	1619 2	N	10			257
05	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	11 9	1621 2	N	46	188 1		115
06	1740 N	1648	-0-	-92	-0-	31 1	1587 2	N	28			143
07	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	51 9	1574 2	N	24			167
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	30 1	1665 2	N	25			192
09	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	31 9	1518 2	N	25			217
						28 9						
						31 1						
						26 9						
						31 1						
						28 9						
						30 1						
						28 9						
KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712												
04	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	30 1	1289 2	N	69	189 1		178
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	76 9	1370 2	N	51			229
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	31 1	1356 2	N	33			262
07	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	56 9	1359 2	N	41			303
08	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	30 1	1341 2	N	45			348
09	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	36 9	1209 2	N	53	177 1		224
						31 1						
						45 9						
						31 1						
						50 9						
						30 1						
						58 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		3330 X	3283	-0-	-47	-0-	30	1	3208	2	N	41			288
							45	9							
05		3441 X	3439	-0-	-2	-0-	31	1	3270	2	N	125	195	1	218
							138	9							
06		3420 X	3249	-0-	-171	-0-	30	1	3134	2	N	77			295
							85	9							
07		3534 X	3367	-0-	-167	-0-	31	1	3220	2	N	105	192	1	208
							116	9							
08		3534 X	3322	-0-	-212	-0-	31	1	3228	2	N	57			265
							63	9							
09		3330 X	3035	-0-	-295	-0-	30	1	2910	2	N	86	192	1	159
							95	9							

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660															
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	30	1	1743	2	N	5			178
							6	9							
05		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1682	2	N	14			192
							15	9							
06		1890 N	1850	-0-	-40	-0-	30	1	1776	2	N	40			232
							44	9							
07		1829 N	1809	-0-	-20	-0-	31	1	1760	2	N	16			248
							18	9							
08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	N	2			250
							2	9							
09		1860 N	1669	-0-	-191	-0-	30	1	1615	2	N	22	188	1	84
							24	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401															
04		3000 X	2850	-0-	-150	-0-	30	1	2754	2	N	60	185	1	140
							66	9							
05		3100 X	2900	-0-	-200	-0-	31	1	2813	2	N	51			191
							56	9							
06		2910 X	2750	-0-	-160	-0-	30	1	2673	2	N	43			234
							47	9							
07		2976 X	2790	-0-	-186	-0-	31	1	2706	2	N	48			282
							53	9							
08		2976 X	2779	-0-	-197	-0-	31	1	2674	2	N	67	188	1	161
							74	9							
09		2850 X	2548	-0-	-302	-0-	30	1	2474	2	N	40			201
							44	9							

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670															
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	30	1	2338	2	N	18			218
							20	9							
05		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	31	1	2341	2	N	32			250
							35	9							
06		2610 N	2393	-0-	-217	-0-	30	1	2322	2	N	37			287
							41	9							
07		2480 N	2377	-0-	-103	-0-	31	1	2309	2	N	34	187	1	134
							37	9							
08		2418 N	2390	-0-	-28	-0-	31	1	2312	2	N	43			177
							47	9							
09		2400 N	2286	-0-	-114	-0-	30	1	2234	2	N	20			197
							22	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	30	1	1469	2	N	32		114
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	35	9	1594	2	N	25		139
06	1650 N	1596	-0-	-54	-0-	28	9	1535	2	N	28		167
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	30	1	1549	2	N	23		190
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	31	1	1678	2	N	27		217
*09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	30	9	1677	2	N	13		230
						14	9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728	
04	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	30	1	1375	2	N	2		262
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	2	9	1394	2	N	25		287
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	28	9	1416	2	N	36	171 1	152
07	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	30	1	1352	2	N	10		162
08	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	40	9	1367	2	N	19		181
09	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	31	1	1341	2	N	20		201
						21	9						
						30	1						
						22	9						

FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660	
04	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	30	1	1522	2	N	10		202
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	11	9	1569	2	N	13		215
06	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	31	1	1477	2	N	10		225
07	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	14	9	1529	2	N	7		232
08	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	30	1	1454	2	N	5		237
09	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	8	9	1447	2	N	11		248
						31	1						
						6	9						
						30	1						
						12	9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333	
04	7470 X	5387	-0-	-2083	-0-	30	1	5346	2	N	10		334
05	6696 X	5697	-0-	-999	-0-	11	9	5623	2	N	39	179 1	194
06	6360 X	4897	-0-	-1463	-0-	31	1	4836	2	N	28		222
07	6572 X	5256	-0-	-1316	-0-	43	9	5192	2	N	30		252
08	6572 X	4871	-0-	-1701	-0-	30	1	4812	2	N	25		277
09	5520 X	4389	-0-	-1131	-0-	31	1	4334	2	N	23		300
						28	9						
						30	1						
						25	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.10348	- 12424
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	3360 X	1169	-0-	-2191	-0-	29 1	1123 2	N	15			347
05	3472 X	1249	-0-	-2223	-0-	17 9	1210 2	N	10			357
06	3180 X	468	-0-	-2712	-0-	28 1	441 2	N	-0-			357
07	1736 X	674	-0-	-1062	-0-	11 9	643 2	N	-0-			357
08	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	27 1	1985 2	N	33			390
*09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	31 1	1889 2	N	35			425
						36 9						
						39 9						

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.10285	- 11769
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	29 1	51 2	N	-0-			265
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31 1	40 2	N	-0-			265
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	30 1	32 2	N	-0-			265
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	31 1	791 2	N	-0-			265
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	31 1	2682 2	N	7			272
*09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	8 9	2323 2	N	13			285
						30 1						
						14 9						

MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10290	- 10730
04	1110 N	976	-0-	-134	-0-	30 1	946 2	N	-0-			294
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	31 1	986 2	N	37	195 1		136
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	41 9	934 2	N	48			184
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	30 1	948 2	N	50			234
08	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	53 9	927 2	N	45			279
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	31 1	864 2	N	67	192 1		154
						50 9						
						30 1						
						74 9						

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10232	- 11662
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	30 1	3160 2	N	47			274
05	3193 X	3019	-0-	-174	-0-	52 9	2949 2	N	35			309
06	3180 X	2876	-0-	-304	-0-	31 1	2809 2	N	34	189 1		154
07	3286 X	3075	-0-	-211	-0-	39 9	3004 2	N	38			192
08	3286 X	2888	-0-	-398	-0-	30 1	2825 2	N	29			221
09	3180 X	2427	-0-	-753	-0-	29 1	2375 2	N	21			242
						37 9						
						42 9						
						32 9						
						23 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10746
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	30 1	1562 2	N	63	174 1		192
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	69 9	1533 2	N	36			228
06	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	40 9	1575 2	N	32			260
07	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	30 1	1560 2	N	28			288
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	35 9	1554 2	N	34	178 1		144
09	1650 N	1566	-0-	-84	-0-	31 1	1492 2	N	40			184
						31 9						
						37 9						
						44 9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	11365 - 13980
04	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	30 1	7241 2	N	88	174 1		270
05	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	97 9	7282 2	N	62			332
06	7590 X	7111	-0-	-479	-0-	31 1	7015 2	N	60	170 1		222
07	7843 X	7183	-0-	-660	-0-	68 9	7088 2	N	58			280
08	7843 X	7190	-0-	-653	-0-	30 1	7104 2	N	50			330
09	7380 X	6920	-0-	-460	-0-	66 9	6837 2	N	48	173 1		205
						31 1						
						55 9						
						30 1						
						53 9						

FLOWERS TRUST		WELL #:		87H	RRCID ->	258731	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	10458 - 13610
04	2913 N	2814	-0-	-99	-0-	30 1	2766 2	N	16			250
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	18 9	2230 2	N	7			257
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	8 9	2841 2	N	45			302
07	2852 X	2791	-0-	-61	-0-	30 1	2718 2	N	38			340
08	2852 X	2217	-0-	-635	-0-	50 9	2126 2	N	56	179 1		217
*09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	31 1	2806 2	N	68			285
						42 9						
						29 1						
						62 9						
						75 9						

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1937H	RRCID ->	260345	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	10585 - 12080
04	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	29 1	3207 2	N	79	182 1		244
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	87 9	3353 2	N	75			319
06	3360 X	3332	-0-	-28	-0-	31 1	3215 2	N	79	179 1		219
07	3472 X	3415	-0-	-57	-0-	83 9	3301 2	N	75			294
08	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	30 1	3453 2	N	80			374
*09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	31 1	3326 2	N	72	172 1		274
						88 9						
						30 1						
						79 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 1938H		RRCID -> 260347	COMPL. DATE 10/08/2010	TOTAL DEPTH 10093	PERF.10461	- 12053			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	30 1	1988 2	N	35				435
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	31 1	1900 2	N	30	182	1		283
06	2190 N	1759	-0-	-431	-0-	30 1	1700 2	N	26				309
07	2139 N	1707	-0-	-432	-0-	31 1	1648 2	N	25				334
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	31 1	1901 2	N	30				364
*09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30 1	1770 2	N	29				393

MENDOTA RANCH		WELL #: 591H		RRCID -> 260362		COMPL. DATE 10/21/2010				TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776			
04	2610 X	1833	-0-	-777	-0-	30 1	1803 2	N	-0-				388
05	2697 X	211	-0-	-2486	-0-	31 1	180 2	N	-0-				388
06	2640 N	201	-0-	-2439	-0-	30 1	171 2	N	-0-				388
07	1891 N	169	-0-	-1722	-0-	31 1	138 2	N	-0-				388
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	31 1	115 2	N	-0-				388
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	30 1	124 2	N	-0-				388

MOORE, W. H.		WELL #: 643H		RRCID -> 262022		COMPL. DATE 02/10/2011				TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400			
04	3510 X	3449	-0-	-61	-0-	30 1	3391 2	N	25				350
05	3565 X	3441	-0-	-124	-0-	31 1	3341 2	N	63	186	1		227
06	3600 X	3398	-0-	-202	-0-	30 1	3307 2	N	55				282
07	3720 X	3545	-0-	-175	-0-	31 1	3467 2	N	43				325
08	3720 X	3544	-0-	-176	-0-	31 1	3482 2	N	28				353
09	3450 X	3346	-0-	-104	-0-	30 1	3261 2	N	50	190	1		213

MENDOTA RANCH		WELL #: 592H		RRCID -> 262217		COMPL. DATE 02/07/2011				TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232			
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-				455
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-				455
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 1		N	-0-				455
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 1		N	-0-				455
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-				455
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-				455

FAIRFAX		WELL #: 3H		RRCID -> 262493		COMPL. DATE 05/18/2011				TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407			
04	4320 X	4305	-0-	-15	-0-	29 1	4187 2	N	81				312
05	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	31 1	4359 2	N	74				386
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	30 1	4459 2	N	82	176	1		292
07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	31 1	4579 2	N	83	179	1		196
08	4526 X	4269	-0-	-257	-0-	31 1	4163 2	N	68				264
09	4590 X	3945	-0-	-645	-0-	30 1	3841 2	N	67				331

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	30	1	3219	2	N	136	371	1	313
							150	9							
05		3410 X	3288	-0-	-122	-0-	31	1	3170	2	N	79	182	1	210
							87	9							
06		3300 X	3020	-0-	-280	-0-	27	1	2913	2	N	73			283
							80	9							
07		3410 X	3102	-0-	-308	-0-	31	1	2999	2	N	65			348
							72	9							
08		3410 X	3029	-0-	-381	-0-	31	1	2912	2	N	78	190	1	236
							86	9							
09		3300 X	2854	-0-	-446	-0-	30	1	2758	2	N	60			296
							66	9							
WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045															
04		120 N	39	-0-	-81	-0-	15	1	24	2	N	-0-			335
05		62 N	14	-0-	-48	-0-	10	1	4	2	N	-0-			335
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	N	-0-			335
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	18	1	6	9	N	5			340
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			340
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-			340
WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265															
04		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	247	1	2689	2	N	39	174	1	169
							43	9							
05		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	261	1	3016	2	N	38			207
							42	9							
06		3000 X	2944	-0-	-56	-0-	246	1	2657	2	N	37			244
							41	9							
07		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	249	1	2974	2	N	32			276
							35	9							
08		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	256	1	3254	2	N	32			308
							35	9							
*09		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	235	1	3185	2	N	27	171	1	164
							30	9							
ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907															
04		780 X	780	-0-	-0-	-0-	30	1	704	2	N	42			416
							46	9							
05		834 X	834	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	85			501
							94	9							
06		720 N	399	-0-	-321	-0-	20	1	338	2	N	37	169	1	369
							41	9							
07		806 N	49	-0-	-757	-0-	26	1	23	2	N	-0-			369
08		837 N	30	-0-	-807	-0-	30	1			N	-0-			369
09		390 N	240	-0-	-150	-0-	30	1	210	2	N	-0-			369

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MENDOTA RANCH		WELL #:		593H		RRCID -> 264040		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	30	1	66	2	N	-0-				449
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	31	1	81	2	N	-0-				449
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	N	5				454
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	N	-0-				454
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	N	-0-				454
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	N	-0-				454

FAIRFAX		WELL #:		4H		RRCID -> 264991		COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557				
04	4320 X	4105	-0-	-215	-0-	29	1	3959	2	N	106	181	1		263
05	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	31	1	3949	2	N	63				326
06	4380 X	3884	-0-	-496	-0-	30	1	3697	2	N	143	181	1		288
07	4526 X	3897	-0-	-629	-0-	31	1	3776	2	N	82				370
08	4526 X	3862	-0-	-664	-0-	31	1	3737	2	N	85	179	1		276
09	4110 X	3666	-0-	-444	-0-	30	1	3550	2	N	78				354

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H		RRCID -> 265033		COMPL. DATE 11/25/2011			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890				
04	4080 X	3943	-0-	-137	-0-	29	1	3765	2	N	135	190	1		269
05	4216 X	3912	-0-	-304	-0-	31	1	3776	2	N	95				364
06	4170 X	3629	-0-	-541	-0-	30	1	3469	2	N	118	189	1		293
07	4309 X	3556	-0-	-753	-0-	31	1	3436	2	N	81	189	1		185
08	4309 X	3359	-0-	-950	-0-	30	1	3238	2	N	83				268
09	3930 X	3576	-0-	-354	-0-	30	1	3444	2	N	93				361

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H		RRCID -> 266619		COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795				
04	630 N	336	-0-	-294	-0-	20	1	316	2	N	-0-				190
05	496 N	454	-0-	-42	-0-	31	1	404	2	N	17				207
06	660 N	459	-0-	-201	-0-	30	1	379	2	N	45				252
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	399	2	N	33				285
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	31	1	398	2	N	18				303
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	N	5				308

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST 'B'		WELL #:		38H		RRCID -> 268115		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	30	1	7378	2	N	32		320
							35	9						
05		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	31	1	6025	2	N	31		351
							34	9						
06		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	30	1	7147	2	N	70		421
							77	9						
07		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	31	1	7290	2	N	72		493
							79	9						
08		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	31	1	7260	2	N	6	193 1	306
							7	9						
*09		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	30	1	6882	2	N	60		366
							66	9						

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		2H		RRCID -> 268670		COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980			
04		570 X	402	-0-	-168	-0-	30	1	372	2	N	-0-		391
							31	1	390	2	N	-0-		391
05		589 X	421	-0-	-168	-0-	30	1	589	2	N	-0-		391
							30	1	1335	2	N	2	180 1	213
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-		213
							2	9						
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	-0-		213
							30	1						
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	30	1						
							2	9						
*09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	30	1						
							116	9						

B. JARVIS & SONS		WELL #:		2151H		RRCID -> 268810		COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427			
04		2618 N	2014	-0-	-604	-0-	20	1	1887	2	N	97		239
							107	9						
05		3100 N	3471	-0-	371	371	31	1	3275	2	N	150	173 1	216
							165	9						
06		3484 X	3113	-0-	-371	-0-	30	1	2983	2	N	91		307
							100	9						
07		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	30	1	2735	2	N	119	180 1	246
							131	9						
08		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	31	1	2963	2	N	28		274
							31	9						
*09		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	30	1	2745	2	N	105	170 1	209
							116	9						

BRAINARD		WELL #:		3H		RRCID -> 269093		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107			
04		6120 X	4254	-0-	-1866	-0-	30	1	4188	2	N	33		290
							36	9						
05		6231 X	3733	-0-	-2498	-0-	31	1	3683	2	N	17		307
							19	9						
06		5760 X	3427	-0-	-2333	-0-	30	1	3397	2	N	-0-		307
							29	1	5227	2	N	45	186 1	166
07		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	50	9						
							31	1	5605	2	N	94		260
08		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	103	9						
							30	1	4911	2	N	95	192 1	163
*09		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	105	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID -> 269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.10314	- 14286		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
04		4740 X	4153	-0-	-587	-0-	30 1	3936 2	N	170	188 1		228
							187 9						
05		4743 X	4073	-0-	-670	-0-	31 1	3889 2	N	139			367
							153 9						
06		4500 X	4149	-0-	-351	-0-	30 1	3900 2	N	199	190 1		376
							219 9						
07		4650 X	4323	-0-	-327	-0-	31 1	4085 2	N	188	186 1		378
							207 9						
08		4650 X	4472	-0-	-178	-0-	31 1	4242 2	N	181	191 1		368
							199 9						
09		4140 X	3977	-0-	-163	-0-	30 1	3765 2	N	165	188 1		345
							182 9						

ISAACS '212'				WELL #:	2H	RRCID -> 269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10501	- 15381	
04		8190 X	7343	-0-	-847	-0-	28 1	7096 2	N	199	180 1		304
							219 9						
05		8463 X	6947	-0-	-1516	-0-	31 1	6754 2	N	147	184 1		267
							162 9						
06		7080 X	6887	-0-	-193	-0-	30 1	6673 2	N	167	185 1		249
							184 9						
07		7595 X	7199	-0-	-396	-0-	31 1	6979 2	N	172	177 1		244
							189 9						
08		7595 X	7070	-0-	-525	-0-	31 1	6852 2	N	170	181 1		233
							187 9						
09		7350 X	6610	-0-	-740	-0-	30 1	6418 2	N	147	173 1		207
							162 9						

WEBB, LESLIE ET AL 'R'				WELL #:	1926H	RRCID -> 269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506	
04		4710 X	3808	-0-	-902	-0-	29 1	3688 2	N	83	188 1		171
							91 9						
05		4588 X	3763	-0-	-825	-0-	31 1	3664 2	N	62			233
							68 9						
06		4590 X	3649	-0-	-941	-0-	30 1	3564 2	N	50			283
							55 9						
07		4743 X	3824	-0-	-919	-0-	31 1	3708 2	N	77	186 1		174
							85 9						
08		4743 X	3735	-0-	-1008	-0-	31 1	3636 2	N	62			236
							68 9						
09		3810 X	3613	-0-	-197	-0-	30 1	3508 2	N	68			304
							75 9						

BILLIE JARVIS '220'				WELL #:	1H	RRCID -> 269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397	
04		6450 X	5543	-0-	-907	-0-	30 1	5340 2	N	157	180 1		224
							173 9						
05		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	31 1	6383 2	N	245	173 1		296
							270 9						
06		5910 X	5710	-0-	-200	-0-	30 1	5525 2	N	141	174 1		263
							155 9						
07		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	31 1	5988 2	N	166	167 1		262
							183 9						
08		6696 X	6208	-0-	-488	-0-	31 1	6002 2	N	159	170 1		251
							175 9						
09		6480 X	5852	-0-	-628	-0-	30 1	5651 2	N	155	181 1		225
							171 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
JARVIS '217'				WELL #:	1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	-	13850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	30 1	3202 2	N		138	192 1		245
							152 9							
05		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	31 1	3277 2	N		132	192 1		185
							145 9							
06		3690 X	3417	-0-	-273	-0-	30 1	3257 2	N		118			303
							130 9							
07		3813 X	3626	-0-	-187	-0-	31 1	3460 2	N		123	188 1		238
							135 9							
08		3813 X	3627	-0-	-186	-0-	31 1	3468 2	N		116			354
							128 9							
*09		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	30 1	3332 2	N		120			474
							132 9							

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"				WELL #:	1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	-	13501

04		90 X	2	-0-	-88	-0-	2 1		N		-0-			429
							3 1	74 2	N		-0-			429
05		217 X	77	-0-	-140	-0-	10 1	170 2	N		-0-			429
							31 1	598 2	N		73	343 1		159
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	80 9							
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	31 1	193 2	N		-0-			159
							30 1	248 2	N		-0-			159
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-								
*09		278 N	278	-0-	-0-	-0-								

B. JARVIS & SONS				WELL #:	2152H	RRCID ->	271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11100	-	14966

04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	30 1	1590 2	N		110	171 1		382
							121 9							
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	31 1	1573 2	N		89	184 1		287
							98 9							
06		1920 N	1544	-0-	-376	-0-	30 1	1464 2	N		45			332
							50 9							
07		1798 N	1670	-0-	-128	-0-	31 1	1532 2	N		97	180 1		249
							107 9							
08		1705 N	1621	-0-	-84	-0-	31 1	1502 2	N		80			329
							88 9							
09		1530 N	1514	-0-	-16	-0-	30 1	1381 2	N		94	169 1		254
							103 9							

KAUFMAN 81				WELL #:	11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	-	15100

04		4830 X	4373	-0-	-457	-0-	30 1	4312 2	N		28	172 1		355
							31 9							
05		4588 X	4252	-0-	-336	-0-	31 1	4193 2	N		25			380
							28 9							
06		4680 X	4127	-0-	-553	-0-	30 1	4049 2	N		44			424
							48 9							
07		4836 X	4226	-0-	-610	-0-	31 1	4078 2	N		106	365 1		165
							117 9							
08		4836 X	4105	-0-	-731	-0-	31 1	4019 2	N		50			215
							55 9							
09		4380 X	3964	-0-	-416	-0-	30 1	3881 2	N		48			263
							53 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS '205'		WELL #:		1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		6360 X	4154	-0-	-2206	-0-	30 1	4050 2	N	67	194 1	132	
							74 9						
05		5394 X	5000	-0-	-394	-0-	31 1	4855 2	N	104		236	
							114 9						
06		5250 X	4842	-0-	-408	-0-	30 1	4723 2	N	81		317	
							89 9						
07		5425 X	3722	-0-	-1703	-0-	30 1	3639 2	N	48	182 1	183	
							53 9						
08		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	31 1	5295 2	N	96		279	
							106 9						
09		4830 X	4637	-0-	-193	-0-	30 1	4510 2	N	88	192 1	175	
							97 9						

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380	
04		2880 X	2869	-0-	-11	-0-	29 1	2727 2	N	103	147 1	241	
							113 9						
05		2945 X	2838	-0-	-107	-0-	31 1	2739 2	N	62		303	
							68 9						
06		2820 X	2630	-0-	-190	-0-	30 1	2516 2	N	76		379	
							84 9						
07		2976 X	2633	-0-	-343	-0-	31 1	2547 2	N	50	178 1	251	
							55 9						
08		2976 X	2616	-0-	-360	-0-	31 1	2519 2	N	60		311	
							66 9						
09		2880 X	2460	-0-	-420	-0-	30 1	2373 2	N	52		363	
							57 9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687	
04		3450 X	3208	-0-	-242	-0-	30 1	3102 2	N	69		341	
							76 9						
05		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	31 1	3451 2	N	160	186 1	315	
							176 9						
06		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	30 1	3405 2	N	128		443	
							141 9						
07		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	31 1	3486 2	N	106		549	
							117 9						
08		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	31 1	3483 2	N	140	185 1	504	
							154 9						
*09		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	30 1	3320 2	N	122	368 1	258	
							134 9						

MOORE, W. H.		WELL #:		645HW	RRCID ->	275328	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9830	- 12653	
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	25 1	663 2	N	34		338	
							37 9						
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	30 1	788 2	N	96	187 1	247	
							106 9						
06		1080 N	993	-0-	-87	-0-	30 1	860 2	N	94		341	
							103 9						
07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	30 1	828 2	N	72		413	
							79 9						
08		930 N	905	-0-	-25	-0-	31 1	832 2	N	38	194 1	257	
							42 9						
09		990 N	838	-0-	-152	-0-	27 1	737 2	N	67		324	
							74 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MENDOTA RANCH		WELL #:		596H	RRCID ->	275788	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	9666	PERF.10120	- 12478		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		5573 X	5573	-0-	-0-	30	1	5429	2	N	104	196	1	332
						114	9							
05		5286 X	5286	-0-	-0-	31	1	5145	2	N	100			432
						110	9							
06		5074 X	5074	-0-	-0-	30	1	4966	2	N	71	194	1	309
						78	9							
07		5132 X	5132	-0-	-0-	31	1	5005	2	N	87			396
						96	9							
08		5122 X	5122	-0-	-0-	31	1	5012	2	N	72	194	1	274
						79	9							
*09		4942 X	4942	-0-	-0-	30	1	4833	2	N	72			346
						79	9							

WATERFIELD, J.B.		WELL #:		1041H	RRCID ->	275868	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	9844	PERF.10300	- 13950		
04		3180 X	3041	-0-	-139	30	1	2565	2	N	405	190	1	532
						446	9							
05		3193 X	3186	-0-	-7	31	1	2595	2	N	509	752	1	289
						560	9							
06		3390 X	2778	-0-	-612	30	1	2417	2	N	301	391	1	199
						331	9							
07		3503 X	2930	-0-	-573	31	1	2507	2	N	356	183	1	372
						392	9							
08		3503 X	3023	-0-	-480	31	1	2452	2	N	491	567	1	296
						540	9							
09		3090 X	2948	-0-	-142	30	1	2575	2	N	312	369	1	239
						343	9							

JARVIS '213'		WELL #:		1H	RRCID ->	276131	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10162	PERF.10688	- 14854		
04		2820 X	2295	-0-	-525	30	1	2188	2	N	70			347
						77	9							
05		2914 X	1996	-0-	-918	31	1	1909	2	N	51	190	1	208
						56	9							
06		2387 X	2387	-0-	-0-	30	1	2268	2	N	81			289
						89	9							
07		2387 X	2175	-0-	-212	30	1	2080	2	N	59	191	1	157
						65	9							
08		2387 X	1953	-0-	-434	31	1	1854	2	N	62			219
						68	9							
09		2400 X	1886	-0-	-514	30	1	1780	2	N	69	191	1	97
						76	9							

FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		827HW	RRCID ->	276176	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	9598	PERF.10133	- 11220		
04		1620 N	1551	-0-	-69	30	1	1491	2	N	27			392
						30	9							
05		1552 N	1552	-0-	-0-	31	1	1515	2	N	5			397
						6	9							
06		1650 N	1572	-0-	-78	30	1	1492	2	N	45			442
						50	9							
07		1612 N	1601	-0-	-11	31	1	1526	2	N	40	190	1	292
						44	9							
08		1611 N	1611	-0-	-0-	31	1	1534	2	N	42			334
						46	9							
09		1560 N	1526	-0-	-34	30	1	1452	2	N	40			374
						44	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ISAACS '209'		WELL #:		1HW		RRCID -> 276181		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	30	1	5224	2	N	111	194	1	129
							122	9							
05		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	28	1	4801	2	N	126			255
							139	9							
06		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	30	1	5288	2	N	87	188	1	154
							96	9							
07		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	31	1	6277	2	N	61			215
							67	9							
08		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	31	1	5895	2	N	115	186	1	144
							127	9							
*09		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	30	1	5558	2	N	64			208
							70	9							

ISAACS '205'		WELL #:		2HW		RRCID -> 276226		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088				
04		3480 X	3264	-0-	-216	-0-	30	1	3111	2	N	112	175	1	259
							123	9							
05		3596 X	3448	-0-	-148	-0-	31	1	3266	2	N	137			396
							151	9							
06		3480 X	3287	-0-	-193	-0-	30	1	3148	2	N	99	351	1	144
							109	9							
07		3441 X	3374	-0-	-67	-0-	31	1	3225	2	N	107			251
							118	9							
08		3441 X	3367	-0-	-74	-0-	31	1	3209	2	N	115	194	1	172
							127	9							
09		3330 X	3200	-0-	-130	-0-	30	1	3065	2	N	95			267
							105	9							

COFFEE 2		WELL #:		W702DM		RRCID -> 276523		COMPL. DATE 11/25/2014			TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902				
04		9570 X	7907	-0-	-1663	-0-	750	1	7040	2	N	106	189	1	233
							117	9							
05		7936 X	7723	-0-	-213	-0-	739	1	6870	2	N	104			337
							114	9							
06		7680 X	7379	-0-	-301	-0-	716	1	6565	2	N	89	182	1	244
							98	9							
07		8184 X	7269	-0-	-915	-0-	727	1	6462	2	N	73			317
							80	9							
08		8184 X	7489	-0-	-695	-0-	745	1	6663	2	N	74	185	1	206
							81	9							
09		7920 X	5649	-0-	-2271	-0-	546	1	5023	2	N	73			279
							80	9							

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		3HW		RRCID -> 277217		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151				
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	2	N	-0-			237
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			237
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	1	3	9	N	3			240
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	1	3	9	N	3			243
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			243
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	1			N	-0-			243

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 21HW		RRCID -> 277962		COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	30	1	7041	2	N	55				369
05	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	61	9	7270	2	N	23				392
06	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	25	9	7062	2	N	71	178	1		285
07	7378 X	6979	-0-	-399	-0-	30	1	6892	2	N	51				336
08	7378 X	7176	-0-	-202	-0-	78	9	7117	2	N	25				361
09	7170 X	6934	-0-	-236	-0-	31	1	6839	2	N	59				420
						56	9								
						28	9								
						30	1								
						65	9								

ISAACS 210		WELL #: 1HW		RRCID -> 278045		COMPL. DATE 01/07/2015				TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263					
04	8280 X	7522	-0-	-758	-0-	30	1	7320	2	N	156	191	1		342
05	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	172	9	7361	2	N	142	189	1		295
06	7740 X	7026	-0-	-714	-0-	31	1	6862	2	N	122	191	1		226
07	7998 X	7128	-0-	-870	-0-	156	9	6964	2	N	121	192	1		155
08	7998 X	7048	-0-	-950	-0-	30	1	6885	2	N	120	191	1		84
09	7530 X	6661	-0-	-869	-0-	134	9	6502	2	N	117				201
						31	1								
						133	9								
						31	1								
						132	9								
						30	1								
						129	9								

ISAACS 208		WELL #: 1HW		RRCID -> 278400		COMPL. DATE 07/22/2015				TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455					
04	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	30	1	6269	2	N	78				185
05	6510 X	6060	-0-	-450	-0-	86	9	5945	2	N	76				261
06	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	31	1	6228	2	N	116	183	1		194
07	6603 X	6584	-0-	-19	-0-	84	9	6484	2	N	63				257
08	6603 X	6444	-0-	-159	-0-	30	1	6354	2	N	54	188	1		123
*09	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	69	9	6462	2	N	57				180
						31	1								
						59	9								
						30	1								
						63	9								

PABLO ENERGY II, LLC		WELL #: 631643		RRCID -> 151674		COMPL. DATE 06/18/1994				TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432					
CAITLIN		WELL #: 1													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PABLO		WELL #: 2033		RRCID -> 160500		COMPL. DATE 08/05/1996				TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PABLO ENERGY II, LLC		//CONT.//		631643							
PABLO		WELL #:		4034	RRCID ->	202435	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10084 - 10810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		390 N	275	-0-	-115	-0-	275 2	N	-0-		150
05		527 N	327	-0-	-200	-0-	327 3	N	-0-		150
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		150
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		150
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		150
09		330 N	234	-0-	-96	-0-	234 2	N	-0-		150

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HARDIN 77		WELL #:		2	RRCID ->	227388	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10190 - 11466
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37

HARDIN 77		WELL #:		4	RRCID ->	236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10078 - 11344
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	192 2	17 9 N	15		202
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	208 2	34 9 N	31	183 1	50
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	189 2	22 9 N	20		70
*07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	173 2	14 9 N	13		83
*08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	159 2	8 9 N	7		90
*09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	137 2	2 9 N	2		92

HARDIN 77		WELL #:		2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10994 - 15283
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
05		67 X	67	-0-	-0-	-0-	61 2	6 9 N	5		132
06		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		132
*07		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		132
*08		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		132
09		60 X	42	-0-	-18	-0-	42 2	N	-0-	99 1 3 5	30

HARDIN 77		WELL #:		1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408 - 15707
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
CAMPBELL		WELL #:		4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338 - 11505
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	513 3	6 9 N	5		53
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		53
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		53
07		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3	N	-0-		53
08		496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3	N	-0-		53
09		480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3	N	-0-		53

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC			809942									
HARDIN 77 SWD		WELL #:	1	RRCID -> 230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465 -	4870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
ABRAHAM		WELL #:	333	RRCID -> 198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10700 -	11240		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			204
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020												

ABRAHAM		WELL #:	1015	RRCID -> 199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.10200 -	11273		
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2	N	-0-			41
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1856 2	N	34	37 9		75
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-			75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-			75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75

ABRAHAM		WELL #:	2015	RRCID -> 199318	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10180 -	11290		
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1961 2	N	15	17 9		191
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2	N	-0-			191
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1854 2	N	4	4 9		195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195

ABRAHAM		WELL #:	3015	RRCID -> 200313	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10122 -	11283		
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1783 2	N	15	17 9		164
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	N	-0-			164
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1722 2	N	18	20 9		182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	5	6 9		187
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			187

ABRAHAM		WELL #:	4015	RRCID -> 202423	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11430	PERF.10081 -	11281		
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631 2	N	10	11 9		193
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-			193
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	5	6 9		198
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			198
*08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	10	11 9		208
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			208

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
ABRAHAM		WELL #: 5015		RRCID -> 216381		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1080 X	852	-0-	-228	-0-	849	2	3	9	N	3				244
05	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-				244
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				244
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				244
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				244
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				244

ISAACS, JOHN C.		WELL #:		RRCID -> 223455		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905						
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2017											

ISAACS		WELL #:		RRCID -> 232204		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
		PLUGGED AND ABANDONED		09/15/2020											

MENDOTA 33 NW		WELL #:		RRCID -> 233431		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454						
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2370	2	106	9	N	96	193	1		120
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2490	2	21	9	N	19				139
06	3000 N	3726	-0-	726	726	3707	2	19	9	N	17				156
07	3100 N	4889	-0-	1789	2515	4861	2	28	9	N	25				181
*08	3100 N	2692	-0-	-408	2107	2686	2	6	9	N	5				186
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2107					N	NO RPT				186

MENDOTA 14 SE		WELL #:		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236						
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2769	2	84	9	N	76	179	1		161
05	2542 X	2019	-0-	-523	-0-	2019	2			N	-0-				161
06	2460 X	2230	-0-	-230	-0-	2208	2	22	9	N	20				181
07	2542 X	2263	-0-	-279	-0-	2224	2	39	9	N	35				216
08	2542 X	1474	-0-	-1068	-0-	1473	2	1	9	N	1				217
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT				217

MENDOTA 15-NE		WELL #:		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557						
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1894	2	9	9	N	8				144
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-				144
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-				144
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	N	5				149
*08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2				151
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				151

MENDOTA 15-NE		WELL #:		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314						
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1177	2	20	9	N	18				355
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-				355
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	2	13	9	N	12	152	1		215
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	2	17	9	N	15				230
*08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	N	7				237
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				237

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		2
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456 2	2 9	N	2		4
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1093 2	3 9	N	3		7
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	749 2	1 9	N	1	3 1	5
*08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	937 2	2 9	N	2		7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328		
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		8
*08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-		8
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254		
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2101 2	94 9	N	85		275
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	158 2	54 9	N	49		324
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2060 2	46 9	N	42		366
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2172 2	134 9	N	122		488
*08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-		488
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		488

ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		94
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1437 2	1 9	N	1		95
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1999 2	7 9	N	6		101
*08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-		101
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101

ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	1 1	1
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256		
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1881 2	187 9	N	170		342
05	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		N	-0-		342
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2456 2	7 9	N	6	93 1	255
07	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	2976 2	39 9	N	35		290
*08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1938 2	3 9	N	3		293
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293

FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974		
04	2686 N	1345	-0-	-1341	-0-	1334 2	11 9	N	10		133
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1290 2	26 9	N	24		157
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1304 2	62 9	N	56		213
07	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1703 2	83 9	N	75		288
*08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1679 2	33 9	N	30	179 1	139
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		139

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1926 N	1097	-0-	-829	-0-	1049	2	48	9	N	44					113
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	978	2	69	9	N	63					176
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	926	2	34	9	N	31					207
07	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1120	2	25	9	N	23					230
*08	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1248	2	22	9	N	20		183	1		67
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					67

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF. 10314 - 11558							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962							
04	2689 N	1336	-0-	-1353	-0-	1263	2	73	9	N	66					199
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	2	4	9	N	4					203
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					203
07	1302 X	1136	-0-	-166	-0-	1070	2	66	9	N	60					263
08	1302 X	1010	-0-	-292	-0-	1010	2			N	-0-		174	1		89
09	1222 X	NO RPT	-0-	-1222	-0-					N	NO RPT					89

MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221							
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	2	15	9	N	14					261
05	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2879	2	101	9	N	92					353
06	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2715	2	17	9	N	15		188	1		180
07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2742	2	24	9	N	22					202
*08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					202
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180							
04	2543 N	2507	-0-	-36	-0-	2335	2	172	9	N	156					276
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					276
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2392	2	62	9	N	56					332
07	2759 X	2402	-0-	-357	-0-	2356	2	46	9	N	42					374
08	2759 X	2420	-0-	-339	-0-	2420	2			N	-0-					374
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					374

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1114 2	142 9	N		129	185 1		79
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	941 2	31 9	N		28			107
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N		-0-			107
07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1291 2	25 9	N		23			130
*08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N		-0-			130
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			130

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202														
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172 2	6 9	N		5			27
05		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2542 2	10 9	N		9			36
06		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2870 2	11 9	N		10			46
07		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2861 2	7 9	N		6	20 1		32
*08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1024 2	4 9	N		4			36
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			36

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567														
04		4620 X	1912	-0-	-2708	-0-	1873 2	39 9	N		35			199
05		4340 X	4339	-0-	-1	-0-	4267 2	72 9	N		65			264
06		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4538 2	87 9	N		79			343
07		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4644 2	53 9	N		48	149 1		242
*08		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4319 2	32 9	N		29			271
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N		NO RPT			271

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763														
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	638 2	13 9	N		12			173
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N		-0-			173
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			173
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N		-0-			173
*08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	541 2	4 9	N		4			177
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			177

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938														
04		8340 X	7952	-0-	-388	-0-	7446 2	506 9	N		460	359 1		361
05		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	7914 2	304 9	N		276			637
06		7920 X	7629	-0-	-291	-0-	7398 2	231 9	N		210	356 1		491
07		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7176 2	315 9	N		286	362 1		415
08		8215 X	7234	-0-	-981	-0-	6974 2	260 9	N		236	178 1		473
09		7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-			N		NO RPT			473

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059														
04		12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	12422 2	417 9	N		379	385 1		500
05		13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	12765 2	378 9	N		344	378 1		466
06		12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-			N		284	184 1		566
07		12803 X	12161	-0-	-642	-0-	11910 2	251 9	N		228	346 1		448
*08		13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	12964 2	337 9	N		306	362 1		392
09		12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-			N		NO RPT			392

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099					
WATERFIELD			WELL #: 1	RRCID -> 086710	COMPL. DATE 10/07/1979	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9906	- 9996
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WATERFIELD			WELL #: 2	RRCID -> 087434	COMPL. DATE 02/00/1998	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9857	- 11017
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WATERFIELD -B-			WELL #: 3	RRCID -> 091065	COMPL. DATE 11/23/1980	TOTAL DEPTH 10746	PERF.10110	- 10550
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
VOLLMERT			WELL #: 3	RRCID -> 091411	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10048	- 10641
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WATERFIELD -B-			WELL #: 4	RRCID -> 091412	COMPL. DATE 11/14/1980	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9955	- 10088
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
		PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019 - P/A 06/03/19						
VOLLMERT -B-			WELL #: 1	RRCID -> 093148	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 12770	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099															
MAHLER -A-		WELL #: 2106		RRCID -> 153298		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215	
VOLLMERT "B"										WELL #: 3		RRCID -> 176868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988	
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2229	3	29	9	N	26					185	
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2013	3	25	9	N	23					208	
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1939	3	15	9	N	14					222	
07	2263 N	1833	-0-	-430	-0-	1818	3	15	9	N	14					236	
08	2046 N	1874	-0-	-172	-0-	1866	3	8	9	N	7	170	1			73	
09	1950 N	1801	-0-	-149	-0-	1782	3	19	9	N	17					90	
VOLLMERT "B"										WELL #: 4		RRCID -> 190963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
VOLLMERT 'B'										WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62	
ISAACS										WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WATERFIELD										WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
VOLLMERT										WELL #: 9		RRCID -> 213935		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021 - WELL PLUGGED 4-22-2021																	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-		496 3	10 9	N		9			85
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-		513 3	8 9	N		7			92
06	510 N	431	-0-	-79	-0-		425 3	6 9	N		5			97
07	527 N	470	-0-	-57	-0-		461 3	9 9	N		8			105
08	527 N	479	-0-	-48	-0-		479 3		N		-0-			105
*09	470 N	470	-0-	-0-	-0-		469 3	1 9	N		1			106

ISSAAC 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 218998		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	199 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

VOLLMERT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220083		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958					
04	300 N	268	-0-	-32	-0-		265 3	3 9	N		3			97
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-		308 3	6 9	N		5			102
06	300 N	265	-0-	-35	-0-		263 3	2 9	N		2			104
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-		281 3	2 9	N		2			106
08	310 N	268	-0-	-42	-0-		267 3	1 9	N		1			107
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-		291 3	2 9	N		2			109

ISAACS 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 224643		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708					
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-		355 3	11 9	N		10			215
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-		373 3	9 9	N		8			223
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N		-0-			223
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N		-0-	223 1		-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N		-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #: 2190		RRCID -> 230352		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351					
04	630 N	614	-0-	-16	-0-		601 3	13 9	N		12			357
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-		613 3	14 9	N		13			370
06	630 N	594	-0-	-36	-0-		588 3	6 9	N		5	175 1		200
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-		628 3	14 9	N		13			213
08	620 N	615	-0-	-5	-0-		600 3	15 9	N		14			227
09	600 N	597	-0-	-3	-0-		583 3	14 9	N		13			240

MAHLER		WELL #: 9		RRCID -> 234070		COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082					
04	1740 N	1700	-0-	-40	-0-		1670 3	30 9	N		27	174 1		71
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		1692 3	36 9	N		33			104
06	1830 N	1574	-0-	-256	-0-		1554 3	20 9	N		18			122
07	1767 N	1600	-0-	-167	-0-		1578 3	22 9	N		20			142
08	1736 N	1604	-0-	-132	-0-		1579 3	25 9	N		23			165
09	1560 N	1544	-0-	-16	-0-		1524 3	20 9	N		18			183

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
BRASWELL		WELL #: 1		RRCID -> 237571		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021														

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 238330		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

WEBB, RONNIE		WELL #: 1189		RRCID -> 238721		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752					
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	545	3	17	9	N	15		208
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	561	3	15	9	N	14		222
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	537	3	20	9	N	18		240
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	553	3	17	9	N	15		255
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	554	3	19	9	N	17		272
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	526	3	11	9	N	10	167 1	115

VOLLMERT		WELL #: 6		RRCID -> 238990		COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10326 - 10567					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

VOLLMERT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 241781		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117

VOLLMERT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 242765		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518					
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	533	3	4	9	N	4		226
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	N	3	168 1	61
06	690	N	483	-0-	-207	-0-	480	3	3	9	N	3		64
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	491	3	2	9	N	2		66
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	479	3	3	9	N	3		69
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	442	3	4	9	N	4		73

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
ISAACS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 244173		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3		N	-0-			70
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			70
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-			70
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			70
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			70
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			70

VOLLMERT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 244259		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136					
04	990	N	809	-0-	-181	-0-	799	3	10	9	N	9		122
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	N	7		129
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	808	3	8	9	N	7		136
07	837	N	743	-0-	-94	-0-	742	3	1	9	N	1		137
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	3	4	9	N	4		141
09	810	N	590	-0-	-220	-0-	584	3	6	9	N	5		146

VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649					
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1013	3	18	9	N	16		214
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1089	3	19	9	N	17		231
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1043	3	11	9	N	10	169	72
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	3	13	9	N	12		84
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1081	3	13	9	N	12		96
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1021	3	12	9	N	11		107

WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657					
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	711	3	17	9	N	15		208
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	735	3	15	9	N	14		222
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	623	3	12	9	N	11	172	61
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	666	3	11	9	N	10		71
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	665	3	11	9	N	10		81
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	651	3	12	9	N	11		92

VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676					
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3549	3	11	9	N	10		138
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3618	3	13	9	N	12		150
06	3750	X	3483	-0-	-267	-0-	3472	3	11	9	N	10		160
07	3875	X	3600	-0-	-275	-0-	3588	3	12	9	N	11		171
08	3875	X	3560	-0-	-315	-0-	3551	3	9	9	N	8		179
09	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	3313	3	8	9	N	7		186

VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806					
04	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1765	3	32	9	N	29		98
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1753	3	21	9	N	19		117
06	1890	N	1637	-0-	-253	-0-	1614	3	23	9	N	21		138
07	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1748	3	22	9	N	20		158
08	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1712	3	20	9	N	18		176
09	1650	N	1445	-0-	-205	-0-	1428	3	17	9	N	15		191

WATERFIELD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		242
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		242
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		242
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		242
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		242
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		242

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178			
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437 3	6 9	N	5	110
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-	110
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-	110
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464 3	7 9	N	6	116
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-	116
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-	116

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 254206		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265			
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	704 3	11 9	N	10	180
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712 3	9 9	N	8	188
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	698 3	7 9	N	6	194
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	698 3	12 9	N	11	30
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	681 3	7 9	N	6	36
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	641 3	10 9	N	9	45

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 254334		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952			
04	990	N	977	-0-	-13	-0-	905 3	72 9	N	65	157
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	942 3	70 9	N	64	221
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	917 3	74 9	N	67	288
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	941 3	69 9	N	63	178
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	931 3	73 9	N	66	244
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	910 3	73 9	N	66	310

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9207 - 9918				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1921 3	53 9	N	48		171	1		132
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1944 3	46 9	N	42					174
06	2070 N	1921	-0-	-149	-0-	1880 3	41 9	N	37					211
07	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	1937 3	41 9	N	37					248
08	1984 N	1977	-0-	-7	-0-	1936 3	41 9	N	37					285
09	1920 N	1892	-0-	-28	-0-	1860 3	32 9	N	29		179	1		135

MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9452 - 10507				
04	3450 X	3359	-0-	-91	-0-	3285 3	74 9	N	67					212
05	3472 X	3448	-0-	-24	-0-	3375 3	73 9	N	66		172	1		106
06	3630 X	3327	-0-	-303	-0-	3262 3	65 9	N	59					165
07	3751 X	3404	-0-	-347	-0-	3345 3	59 9	N	54					219
08	3751 X	3373	-0-	-378	-0-	3320 3	53 9	N	48		178	1		89
09	3360 X	3241	-0-	-119	-0-	3187 3	54 9	N	49					138

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10354		PERF. 9956 - 10522				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33

WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10167		PERF. 10512 - 14130				
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	792 3	17 9	N	15		174	1		154
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	780 3	13 9	N	12					166
06	960 N	590	-0-	-370	-0-	579 3	11 9	N	10					176
07	837 N	237	-0-	-600	-0-	233 3	4 9	N	4					180
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1014 3	9 9	N	8					188
*09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	792 3	12 9	N	11					199

WATERFIELD		WELL #: 6		RRCID -> 258211		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10923		PERF. 9917 - 10630				
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	587 3	11 9	N	10					116
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	591 3	9 9	N	8					124
06	660 N	544	-0-	-116	-0-	541 3	3 9	N	3					127
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	584 3	8 9	N	7					134
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	573 3	3 9	N	3					137
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	541 3	6 9	N	5					142

MAHLER		WELL #: 7		RRCID -> 258216		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9422 - 10470				
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	909 3	18 9	N	16		178	1		118
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1017 3	14 9	N	13					131
06	960 N	734	-0-	-226	-0-	728 3	6 9	N	5					136
07	961 N	960	-0-	-1	-0-	949 3	11 9	N	10					146
08	1023 N	923	-0-	-100	-0-	915 3	8 9	N	7					153
*09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	847 3	9 9	N	8					161

MAHLER		WELL #: 8		RRCID -> 258217		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9510 - 10486				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 258218		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	454	3	8	9	N	7			157
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5			162
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5			167
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	481	3	8	9	N	7			174
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	N	8			182
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	497	3	9	9	N	8	22	7	168

VOLLMERT 'B'		WELL #: 7		RRCID -> 258219		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

WATERFIELD 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 258220		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

WEBB 'T'		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764					
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	356	3	14	9	N	13	179	1	70
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	371	3	18	9	N	16			86
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	361	3	17	9	N	15			101
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	365	3	12	9	N	11			112
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	362	3	12	9	N	11			123
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	352	3	14	9	N	13			136

MAHLER 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 258224		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

MAHLER 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 258230		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2021 - WELL PLUGGED 7/19/2021														

WATERFIELD 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 258231		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484					
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	524	3	14	9	N	13			125
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	508	3	15	9	N	14			139
06	570 N	411	-0-	-159	-0-	404	3	7	9	N	6			145
07	558 N	483	-0-	-75	-0-	472	3	11	9	N	10			155
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	474	3	11	9	N	10			165
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	452	3	11	9	N	10			175

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MAHLER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 258541		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	

WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386				
04	1680 N	1633	-0-	-47	-0-	1615	3	18	9	N	16	213
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1662	3	19	9	N	17	230
06	1680 N	1607	-0-	-73	-0-	1595	3	12	9	N	11	66
07	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	1646	3	10	9	N	9	75
08	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1609	3	11	9	N	10	85
09	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	1547	3	12	9	N	11	96

WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
07	14B2 EXT	386	-0-	386	-0-	386	3			N	-0-	40
08	14B2 EXT	499	-0-	499	-0-	885	3	14	9	N	13	53
09	14B2 EXT	454	-0-	454	-0-	1339	3	7	9	N	6	59

WATERFIELD B		WELL #: 5		RRCID -> 258698		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	

ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395				
04	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	278	1	8136	3	N	142	248
						156	9					
05	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	287	1	8480	3	N	138	386
						152	9					
06	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	278	1	8517	3	N	149	361
						164	9					
07	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	287	1	8437	3	N	121	305
						133	9					
08	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	287	1	8385	3	N	117	240
						129	9					
*09	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	278	1	7858	3	N	118	358
						130	9					

WEBB "T"		WELL #: 5		RRCID -> 258811		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010				TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1093	3	26	9	N	24			64
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1213	3	30	9	N	27			91
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1171	3	28	9	N	25			116
07	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1058	3	18	9	N	16			132
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1435	3	40	9	N	36			168
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1323	3	28	9	N	25			193

WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010				TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514					
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	3	15	9	N	14			421
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	971	3	7	9	N	6			427
06	1200	N	940	-0-	-260	-0-	929	3	11	9	N	10			437
07	1116	N	924	-0-	-192	-0-	920	3	4	9	N	4			441
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	936	3	6	9	N	5			446
09	930	N	927	-0-	-3	-0-	921	3	6	9	N	5			451

TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443					
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2531	3	94	9	N	85	176	1	179
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2628	3	99	9	N	90			269
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2534	3	78	9	N	71	182	1	158
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2659	3	88	9	N	80			238
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2720	3	86	9	N	78	176	1	140
*09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2653	3	90	9	N	82			222

WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010				TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133					
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			522
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			522
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			522
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			522
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			522
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-			522

MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010				TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011				TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875					
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3481	3	75	9	N	68	177	1	315
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3400	3	75	9	N	68			383
06	3720	X	3207	-0-	-513	-0-	3146	3	61	9	N	55			438
07	3844	X	3204	-0-	-640	-0-	3142	3	62	9	N	56	175	1	319
08	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	3148	3	62	9	N	56			375
09	3570	X	2906	-0-	-664	-0-	2852	3	54	9	N	49			424

WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011				TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398					
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5734	3	92	9	N	84			312
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5862	3	74	9	N	67	179	1	200
06	6240	X	5622	-0-	-618	-0-	5546	3	76	9	N	69			269
07	6448	X	5717	-0-	-731	-0-	5642	3	75	9	N	68			337
08	6448	X	5493	-0-	-955	-0-	5419	3	74	9	N	67	172	1	232
09	5820	X	5252	-0-	-568	-0-	5182	3	70	9	N	64			296

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9857		PERF.10026		- 14075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3480 X	3417	-0-	-63	-0-	3330 3	87 9	N	79	182 1		257
05		3534 X	3391	-0-	-143	-0-	3318 3	73 9	N	66			323
06		3630 X	3328	-0-	-302	-0-	3264 3	64 9	N	58	173 1		208
07		3751 X	3428	-0-	-323	-0-	3364 3	64 9	N	58			266
08		3751 X	3402	-0-	-349	-0-	3334 3	68 9	N	62			328
09		3420 X	3260	-0-	-160	-0-	3199 3	61 9	N	55	179 1		204

A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9827		PERF.10346		- 14030	
04		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3911 3	70 9	N	64	174 1		223
05		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3881 3	70 9	N	64			287
06		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3747 3	61 9	N	55			342
07		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3770 3	47 9	N	43			385
08		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3732 3	47 9	N	43	180 1		248
*09		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3489 3	51 9	N	46			294

VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 10119		PERF.10397		- 14450	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER "D"		WELL #: 2H		RRCID -> 264796		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 9919		PERF.10360		- 13796	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020													

WATERFIELD, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 264969		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10396		- 13130	
04		3450 X	3216	-0-	-234	-0-	3105 3	111 9	N	101			416
05		3534 X	3243	-0-	-291	-0-	3137 3	106 9	N	96	174 1		338
06		3330 X	3153	-0-	-177	-0-	3053 3	100 9	N	91			429
07		3441 X	3353	-0-	-88	-0-	3237 3	116 9	N	105	172 1		362
08		3441 X	3190	-0-	-251	-0-	3085 3	105 9	N	95			457
09		3210 X	2982	-0-	-228	-0-	2899 3	83 9	N	75	170 1		362

VOLLMERT "B" SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04		6390 X	6307	-0-	-83	-0-	6205 3	102 9	N	93	183 1		343
05		6510 X	5580	-0-	-930	-0-	5495 3	85 9	N	77			420
06		6900 X	4514	-0-	-2386	-0-	4458 3	56 9	N	51			471
07		7130 X	6746	-0-	-384	-0-	6662 3	84 9	N	76			547
08		7130 X	6593	-0-	-537	-0-	6508 3	85 9	N	77	186 1		438
09		6300 X	5849	-0-	-451	-0-	5786 3	63 9	N	57	164 1		331

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

04	3780 X	3649	-0-	-131	-0-	3596	3	53	9	N	48					331
05	3596 X	3587	-0-	-9	-0-	3542	3	45	9	N	41	173	1			199
06	3870 X	3428	-0-	-442	-0-	3392	3	36	9	N	33					232
07	3999 X	3434	-0-	-565	-0-	3398	3	36	9	N	33					265
08	3999 X	3386	-0-	-613	-0-	3353	3	33	9	N	30					295
09	3660 X	3289	-0-	-371	-0-	3258	3	31	9	N	28					323

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3397	3	119	9	N	108					381
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3270	3	113	9	N	103	181	1			303
06	3570 X	3157	-0-	-413	-0-	3052	3	105	9	N	95					398
07	3689 X	3183	-0-	-506	-0-	3080	3	103	9	N	94	181	1			311
08	3689 X	3148	-0-	-541	-0-	3043	3	105	9	N	95					406
09	3510 X	2944	-0-	-566	-0-	2853	3	91	9	N	83	171	1			318

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					197
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					197
06	510 N	461	-0-	-49	-0-	452	3	9	9	N	8					205
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					205
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					205
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					205

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

04	4740 X	4649	-0-	-91	-0-	4514	3	135	9	N	123					322
05	4805 X	4722	-0-	-83	-0-	4572	3	150	9	N	136	175	1			283
06	4860 X	4539	-0-	-321	-0-	4404	3	135	9	N	123	177	1			229
07	5022 X	4694	-0-	-328	-0-	4554	3	140	9	N	127	172	1			184
08	5022 X	4672	-0-	-350	-0-	4537	3	135	9	N	123					307
09	4650 X	4492	-0-	-158	-0-	4362	3	130	9	N	118	168	1			257

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3693	3	88	9	N	80	177	1			226
05	3813 X	3785	-0-	-28	-0-	3705	3	80	9	N	73					299
06	3930 X	3596	-0-	-334	-0-	3542	3	54	9	N	49					348
07	4061 X	3710	-0-	-351	-0-	3674	3	36	9	N	33					381
08	4061 X	3687	-0-	-374	-0-	3639	3	48	9	N	44	184	1			241
09	3780 X	3469	-0-	-311	-0-	3418	3	51	9	N	46					287

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3259	3	95	9	N	86					349
05	3410 X	3287	-0-	-123	-0-	3210	3	77	9	N	70	174	1			245
06	3810 X	2901	-0-	-909	-0-	2845	3	56	9	N	51					296
07	3937 X	3294	-0-	-643	-0-	3229	3	65	9	N	59					355
08	3937 X	3246	-0-	-691	-0-	3187	3	59	9	N	54	182	1			227
09	3360 X	3047	-0-	-313	-0-	2985	3	62	9	N	56					283

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012				TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5490 X	5119	-0-	-371	-0-	5043	3	76	9	N	69			234
05	5642 X	5033	-0-	-609	-0-	4960	3	73	9	N	66			300
06	5460 X	4890	-0-	-570	-0-	4806	3	84	9	N	76	172	1	204
07	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5527	3	95	9	N	86			290
08	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5538	3	72	9	N	65	172	1	183
*09	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5548	3	97	9	N	88			271

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185				
04	3630 X	3293	-0-	-337	-0-	3237	3	56	9	N	51	180	1	179
05	3720 X	3344	-0-	-376	-0-	3290	3	54	9	N	49			228
06	3600 X	3158	-0-	-442	-0-	3113	3	45	9	N	41			269
07	3689 X	3260	-0-	-429	-0-	3217	3	43	9	N	39			308
08	3689 X	3188	-0-	-501	-0-	3147	3	41	9	N	37	180	1	165
09	3300 X	2958	-0-	-342	-0-	2918	3	40	9	N	36			201

MAHLER "B"		WELL #: 3SL		RRCID -> 267530		COMPL. DATE 01/23/2012				TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981				
04	7950 X	7933	-0-	-17	-0-	1655	1	6018	3	N	236	184	1	320
05	8215 X	8039	-0-	-176	-0-	1709	1	6096	3	N	213	196	1	337
06	7950 X	7792	-0-	-158	-0-	1655	1	5910	3	N	206			543
07	8215 X	7850	-0-	-365	-0-	1709	1	5903	3	N	216	564	1	195
08	8215 X	7872	-0-	-343	-0-	1709	1	5939	3	N	204			399
09	7920 X	7441	-0-	-479	-0-	1655	1	5556	3	N	209	194	1	414

WATERFIELD 'A'		WELL #: 8H		RRCID -> 267559		COMPL. DATE 10/25/2012				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858				
04	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5332	3	65	9	N	59			352
05	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5417	3	66	9	N	60			412
06	5790 X	5260	-0-	-530	-0-	5202	3	58	9	N	53	167	1	298
07	5983 X	5373	-0-	-610	-0-	5315	3	58	9	N	53			351
08	5983 X	5318	-0-	-665	-0-	5261	3	57	9	N	52			403
09	5400 X	5102	-0-	-298	-0-	5049	3	53	9	N	48			451

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 267575		COMPL. DATE 07/07/2005				TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #: 4190SL		RRCID -> 267592		COMPL. DATE 01/03/2012				TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410				
04	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6311	3	142	9	N	129	357	1	378
05	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6480	3	103	9	N	94	192	1	280
06	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5675	3	95	9	N	86			366
07	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	5987	3	96	9	N	87			453
08	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6051	3	87	9	N	79	188	1	344
*09	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5238	3	76	9	N	69			413

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER "D"		WELL #: 3H		RRCID -> 267605		COMPL. DATE 12/30/2011				TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3455 3	96 9	N	87		87				262
05	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3522 3	92 9	N	84		84	179 1			167
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3412 3	81 9	N	74		74				241
07	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3534 3	87 9	N	79		79	179 1			141
08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3575 3	81 9	N	74		74				215
*09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3482 3	83 9	N	75		75				290

MAHLER		WELL #: 12H		RRCID -> 267606		COMPL. DATE 02/16/2012				TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644					
04	7560 X	7283	-0-	-277	-0-	6814 3	469 9	N	426		426	516 1			314
05	7812 X	7271	-0-	-541	-0-	6747 3	524 9	N	476		476	345 1			445
06	7770 X	6865	-0-	-905	-0-	6355 3	510 9	N	464		464	518 1			391
07	8029 X	7190	-0-	-839	-0-	6682 3	508 9	N	462		462	343 1			510
08	8029 X	7733	-0-	-296	-0-	7054 3	679 9	N	617		617	683 1			444
*09	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	6800 3	682 9	N	620		620	689 1			375

MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012				TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339					
04	2280 N	2208	-0-	-72	-0-	2119 3	89 9	N	81		81	179 1			263
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2204 3	97 9	N	88		88				351
06	2340 N	2205	-0-	-135	-0-	2120 3	85 9	N	77		77	177 1			251
07	2294 N	2264	-0-	-30	-0-	2176 3	88 9	N	80		80				331
08	2294 N	2250	-0-	-44	-0-	2164 3	86 9	N	78		78				409
09	2220 N	2044	-0-	-176	-0-	1990 3	54 9	N	49		49	184 1			274

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012				TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002					
04	2400 N	2363	-0-	-37	-0-	2276 3	87 9	N	79		79				212
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2262 3	78 9	N	71		71	192 1			91
06	2550 N	2097	-0-	-453	-0-	2031 3	66 9	N	60		60				151
07	2449 N	2029	-0-	-420	-0-	1971 3	58 9	N	53		53				204
08	2325 N	1961	-0-	-364	-0-	1913 3	48 9	N	44		44				248
09	2100 N	1991	-0-	-109	-0-	1948 3	43 9	N	39		39	185 1			102

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433					
04	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6557 3	57 9	N	52		52				319
05	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6479 3	108 9	N	98		98	173 1			244
06	7230 X	6265	-0-	-965	-0-	6180 3	85 9	N	77		77				321
07	7471 X	6233	-0-	-1238	-0-	6155 3	78 9	N	71		71				392
08	7471 X	3593	-0-	-3878	-0-	3543 3	50 9	N	45		45	178 1			259
09	6600 X	5180	-0-	-1420	-0-	5127 3	53 9	N	48		48				307

WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012				TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918					
04	3390 X	3235	-0-	-155	-0-	3044 3	191 9	N	174		174				310
05	3255 X	3129	-0-	-126	-0-	3037 3	92 9	N	84		84	188 1			206
06	3360 X	3025	-0-	-335	-0-	2904 3	121 9	N	110		110				316
07	3472 X	3117	-0-	-355	-0-	3000 3	117 9	N	106		106	179 1			243
08	3472 X	3068	-0-	-404	-0-	2944 3	124 9	N	113		113				356
09	3240 X	2951	-0-	-289	-0-	2832 3	119 9	N	108		108	190 1			274

WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012				TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153					
04	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2646 3	37 9	N	34		34				349
05	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2666 3	43 9	N	39		39				388
06	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2530 3	39 9	N	35		35				423
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2601 3	36 9	N	33		33				456
08	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2580 3	34 9	N	31		31				487
*09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2480 3	36 9	N	33		33				520

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10458	3	189	9	N	172	178	1	676	
05	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	10064	3	197	9	N	179	349	1	506	
06	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9435	3	152	9	N	138			644	
07	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9695	3	132	9	N	120			764	
08	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	9764	3	166	9	N	151	349	1	566	
*09	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8694	3	134	9	N	122	170	1	518	

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

04	2250 N	2200	-0-	-50	-0-	2108	3	92	9	N	84			363
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2154	3	95	9	N	86			449
06	2340 N	2173	-0-	-167	-0-	2087	3	86	9	N	78	187	1	340
07	2263 N	2223	-0-	-40	-0-	2134	3	89	9	N	81			421
08	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	2119	3	85	9	N	77	186	1	312
09	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	2037	3	90	9	N	82			394

WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

04	5100 X	4806	-0-	-294	-0-	4689	3	117	9	N	106			377
05	5177 X	4824	-0-	-353	-0-	4713	3	111	9	N	101	191	1	287
06	5130 X	4627	-0-	-503	-0-	4517	3	110	9	N	100			387
07	5301 X	4724	-0-	-577	-0-	4612	3	112	9	N	102	185	1	304
08	5301 X	4681	-0-	-620	-0-	4565	3	116	9	N	105			409
09	4800 X	4468	-0-	-332	-0-	4365	3	103	9	N	94	180	1	323

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012										TOTAL DEPTH	9971	PERF.10422	- 13318	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013										TOTAL DEPTH	9630	PERF.10006	- 13161	
04	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8526	3	144	9	N	131	187	1	346
05	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8498	3	152	9	N	138	188	1	296
06	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8111	3	129	9	N	117			413
07	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	7992	3	118	9	N	107	349	1	171
08	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8249	3	136	9	N	124			295
*09	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7778	3	128	9	N	116			411

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012										TOTAL DEPTH	9590	PERF. 9800	- 14085	
04	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	1628	3	63	9	N	57	182	1	411
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1617	3	59	9	N	54			465
06	1830 N	1502	-0-	-328	-0-	1457	3	45	9	N	41			506
07	1736 N	1398	-0-	-338	-0-	1363	3	35	9	N	32	173	1	365
08	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	1374	3	37	9	N	34			399
09	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	1299	3	45	9	N	41			440

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013										TOTAL DEPTH	10050	PERF.10398	- 14757	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012										TOTAL DEPTH	9953	PERF.10196	- 14615	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				343
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				343
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58	40	8		361
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	180	1		181
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010										TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9732	- 9794	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013										TOTAL DEPTH	10479	PERF. 9778	- 14010	
04	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	13433	3	270	9	N	245	191	1	495
05	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	13456	3	314	9	N	285	199	1	581
06	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	12796	3	284	9	N	258	553	1	286
07	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	13013	3	305	9	N	277	182	1	381
08	13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	12997	3	316	9	N	287	185	1	483
*09	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	12032	3	275	9	N	250	374	1	359

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9914		PERF.10323 - 14668		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3708	3	84	9	N	76	368
05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3744	3	78	9	N	71	259
06	4050 X	3636	-0-	-414	-0-	3563	3	73	9	N	66	325
07	4185 X	3729	-0-	-456	-0-	3654	3	75	9	N	68	393
08	4185 X	3664	-0-	-521	-0-	3598	3	66	9	N	60	274
09	3780 X	3509	-0-	-271	-0-	3436	3	73	9	N	66	340

A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203 - 13159		
04	2370 X	2360	-0-	-10	-0-	2297	3	63	9	N	57	235
05	2449 X	2397	-0-	-52	-0-	2339	3	58	9	N	53	288
06	2550 N	2205	-0-	-345	-0-	2170	3	35	9	N	32	150
07	2449 N	2226	-0-	-223	-0-	2186	3	40	9	N	36	186
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2377	3	43	9	N	39	225
09	2220 N	2208	-0-	-12	-0-	2166	3	42	9	N	38	263

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442 - 14773		
04	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5146	3	88	9	N	80	288
05	5239 X	5157	-0-	-82	-0-	5071	3	86	9	N	78	366
06	5070 X	4788	-0-	-282	-0-	4715	3	73	9	N	66	262
07	5239 X	4684	-0-	-555	-0-	4612	3	72	9	N	65	327
08	5239 X	4708	-0-	-531	-0-	4638	3	70	9	N	64	391
09	5070 X	4674	-0-	-396	-0-	4610	3	64	9	N	58	274

MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783 - 13850		
04	5790 X	4163	-0-	-1627	-0-	4076	3	87	9	N	79	113
05	5363 X	4521	-0-	-842	-0-	4442	3	79	9	N	72	185
06	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4482	3	74	9	N	67	65
07	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4647	3	76	9	N	69	134
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4703	3	74	9	N	67	201
*09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4559	3	74	9	N	67	80

MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10153 - 14953		
04	22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	22083	3	674	9	N	613	297
05	22985 X	22985	-0-	-0-	-0-	22293	3	692	9	N	629	548
06	21510 X	21510	-0-	-0-	-0-	20941	3	569	9	N	517	324
07	21880 X	21880	-0-	-0-	-0-	21284	3	596	9	N	542	491
08	21153 X	21153	-0-	-0-	-0-	20520	3	633	9	N	575	505
*09	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	20216	3	626	9	N	569	512

MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9440 - 14312		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MCMORDIE 26		WELL #:		4H	RRCID ->	272908	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10177	- 15025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	1296 1	11441 3	N	303	562 1		190
							333 9						
05		13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	1339 1	11589 3	N	328	186 1		332
							361 9						
06		12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	1296 1	10503 3	N	297	379 1		250
							327 9						
07		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	1339 1	10187 3	N	233	189 1		294
							256 9						
08		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	1339 1	10955 3	N	293	372 1		215
							322 9						
*09		12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	1296 1	10622 3	N	303	376 1		142
							333 9						

WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10450	- 14721	
04		6270 X	6204	-0-	-66	-0-	6106 3	98 9	N	89			382
05		6479 X	6246	-0-	-233	-0-	6149 3	97 9	N	88	185 1		285
06		7530 X	5572	-0-	-1958	-0-	5505 3	67 9	N	61			346
07		7781 X	5922	-0-	-1859	-0-	5845 3	77 9	N	70	185 1		231
08		7781 X	5906	-0-	-1875	-0-	5818 3	88 9	N	80			311
09		6210 X	5332	-0-	-878	-0-	5271 3	61 9	N	55			366

MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792	
04		15690 X	15626	-0-	-64	-0-	15141 3	485 9	N	441	572 1		249
05		16089 X	15780	-0-	-309	-0-	15274 3	506 9	N	460	374 1		335
06		16170 X	15104	-0-	-1066	-0-	14627 3	477 9	N	434	377 1		392
07		16709 X	15524	-0-	-1185	-0-	15044 3	480 9	N	436	575 1		253
08		16709 X	15347	-0-	-1362	-0-	14878 3	469 9	N	426	380 1		299
09		15630 X	14750	-0-	-880	-0-	14313 3	437 9	N	397	380 1		316

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268	
04		16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	16470 3	165 9	N	150	362 1		435
05		17049 X	17049	-0-	-0-	-0-	16828 3	221 9	N	201			636
06		15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	15806 3	167 9	N	152	175 1		613
07		16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	16082 3	183 9	N	166	192 1		587
08		16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	15954 3	162 9	N	147	177 1		557
*09		14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	14709 3	136 9	N	124	173 1		508

FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891	
04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4483 3	83 9	N	75			310
05		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4871 3	81 9	N	74	180 1		204
06		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4815 3	77 9	N	70			274
07		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4824 3	77 9	N	70			344
08		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4659 3	63 9	N	57	182 1		219
*09		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4531 3	72 9	N	65			284

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560	
04		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2204 3	58 9	N	53	173 1		182
05		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2240 3	66 9	N	60			242
06		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2159 3	66 9	N	60			302
07		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2207 3	64 9	N	58	183 1		177
08		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2177 3	66 9	N	60			237
*09		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2144 3	68 9	N	62			299

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD SL		WELL #: 10H		RRCID -> 276124		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH		9946 PERF.10393		- 14768		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3930 X	3268	-0-	-662	-0-	3194	3	74	9	N	67	175	1	100
05	3999 X	3936	-0-	-63	-0-	3823	3	113	9	N	103			203
06	4080 X	3503	-0-	-577	-0-	3415	3	88	9	N	80	175	1	108
07	4216 X	3525	-0-	-691	-0-	3429	3	96	9	N	87			195
08	4216 X	3372	-0-	-844	-0-	3288	3	84	9	N	76	179	1	92
09	3810 X	3293	-0-	-517	-0-	3199	3	94	9	N	85			177

VOLLMERT 'B' SL		WELL #: 13H		RRCID -> 276126		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH		9996 PERF.10370		- 14733		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #: 19H		RRCID -> 276148		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH		9885 PERF.10332		- 14740		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER 106		WELL #: 5H		RRCID -> 276489		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH		9999 PERF.10482		- 15635		
04	4110 X	3326	-0-	-784	-0-	276	1	2801	3	N	226	174	1	196
						249	9							
05	3968 X	3501	-0-	-467	-0-	285	1	2977	3	N	217	170	1	243
						239	9							
06	3840 X	3224	-0-	-616	-0-	276	1	2729	3	N	199	175	1	267
						219	9							
07	3968 X	2968	-0-	-1000	-0-	285	1	2486	3	N	179	179	1	267
						197	9							
08	3968 X	2733	-0-	-1235	-0-	285	1	2250	3	N	180	180	1	267
						198	9							
09	3390 X	2810	-0-	-580	-0-	276	1	2336	3	N	180	168	1	279
						198	9							

WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID -> 276493		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH		9629 PERF.10001		- 14819		
04	4530 X	4204	-0-	-326	-0-	4124	3	80	9	N	73			157
05	4371 X	4056	-0-	-315	-0-	3983	3	73	9	N	66	179	1	44
06	4590 X	3997	-0-	-593	-0-	3934	3	63	9	N	57			101
07	4743 X	4162	-0-	-581	-0-	4090	3	72	9	N	65			166
08	4743 X	3979	-0-	-764	-0-	3914	3	65	9	N	59	175	1	50
09	4200 X	3734	-0-	-466	-0-	3669	3	65	9	N	59			109

MAHLER 106		WELL #: 8SL		RRCID -> 276528		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH		9913 PERF.10242		- 15146		
04	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	14305	3	417	9	N	379	363	1	348
05	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	14707	3	436	9	N	396	187	1	557
06	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	14311	3	413	9	N	375	375	1	557
07	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	14889	3	416	9	N	378	536	1	399
08	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	14774	3	430	9	N	391	371	1	419
*09	14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	13814	3	406	9	N	369	192	1	596

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		3H	RRCID ->	277883	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10461	- 14882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6450 X	5790	-0-	-660	-0-	5690 3	100 9	N	91	189 1		183
05		6014 X	5763	-0-	-251	-0-	5682 3	81 9	N	74			257
06		6420 X	5458	-0-	-962	-0-	5390 3	68 9	N	62			319
07		6634 X	5574	-0-	-1060	-0-	5509 3	65 9	N	59	187 1		191
08		6634 X	5397	-0-	-1237	-0-	5338 3	59 9	N	54			245
09		5790 X	5105	-0-	-685	-0-	5047 3	58 9	N	53			298

WEBB 'A'		WELL #:		5H	RRCID ->	277997	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10109	- 15100	
04		2130 X	2057	-0-	-73	-0-	2015 3	42 9	N	38			270
05		2201 X	2129	-0-	-72	-0-	2090 3	39 9	N	35			305
06		2190 N	1976	-0-	-214	-0-	1944 3	32 9	N	29			334
07		2139 N	2001	-0-	-138	-0-	1970 3	31 9	N	28			362
08		2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1969 3	25 9	N	23	177 1		208
09		1980 N	1792	-0-	-188	-0-	1764 3	28 9	N	25			233

WEBB 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	277998	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10000	- 15203	
04		6210 X	5916	-0-	-294	-0-	5849 3	67 9	N	61	194 1		416
05		6417 X	5978	-0-	-439	-0-	5935 3	43 9	N	39			455
06		6570 X	5845	-0-	-725	-0-	5744 3	101 9	N	92	187 1		360
07		6789 X	5866	-0-	-923	-0-	5764 3	102 9	N	93	192 1		261
08		6789 X	5825	-0-	-964	-0-	5724 3	101 9	N	92			353
09		5910 X	5433	-0-	-477	-0-	5332 3	101 9	N	92	192 1		253

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		4H	RRCID ->	278026	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	10539	PERF.11352	- 15683	
04		9330 X	8956	-0-	-374	-0-	8837 3	119 9	N	108	174 1		192
05		9486 X	8720	-0-	-766	-0-	8588 3	132 9	N	120	183 1		129
06		9660 X	8780	-0-	-880	-0-	8648 3	132 9	N	120			249
07		9982 X	8786	-0-	-1196	-0-	8747 3	39 9	N	35			284
08		9982 X	8148	-0-	-1834	-0-	8021 3	127 9	N	115	184 1		215
09		8970 X	8502	-0-	-468	-0-	8397 3	105 9	N	95			310

FLOWERS "A" 4		WELL #:		1SL	RRCID ->	278082	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10534	PERF.11120	- 16122	
04		21936 X	21936	-0-	-0-	-0-	21706 3	230 9	N	209	376 1		326
05		22291 X	22291	-0-	-0-	-0-	21986 3	305 9	N	277	192 1		411
06		21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	21760 3	200 9	N	182	194 1		399
07		22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	22188 3	233 9	N	212	186 1		425
08		22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	22124 3	169 9	N	154	187 1		392
*09		21412 X	21412	-0-	-0-	-0-	21181 3	231 9	N	210	193 1		409

CAMPBELL 39		WELL #:		2SL	RRCID ->	278083	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11421	- 15464	
04		25310 X	25310	-0-	-0-	-0-	25046 3	264 9	N	240	193 1		912
05		22699 X	22699	-0-	-0-	-0-	22515 3	184 9	N	167	196 1		883
06		21077 X	21077	-0-	-0-	-0-	20812 3	265 9	N	241	378 1		746
07		20007 X	20007	-0-	-0-	-0-	19896 3	111 9	N	101			847
08		22234 X	22234	-0-	-0-	-0-	22006 3	228 9	N	207	187 1		867
*09		19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	19135 3	404 9	N	367	196 1	148 7	890

CAMPBELL 39 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	278084	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11540	- 16108	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER 108		WELL #:		1H	RRCID -> 278402	COMPL. DATE 06/15/2015	TOTAL DEPTH 9603	PERF. 9980	- 16655				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	15360 X	14844	-0-	-516	-0-	14502 3	342 9	N	311	189 1			348
05	15748 X	15288	-0-	-460	-0-	14925 3	363 9	N	330	377 1			301
06	15240 X	14609	-0-	-631	-0-	14278 3	331 9	N	301	373 1			229
07	15748 X	14925	-0-	-823	-0-	14582 3	343 9	N	312	183 1			358
08	15748 X	14696	-0-	-1052	-0-	14369 3	327 9	N	297	370 1			285
09	14850 X	13986	-0-	-864	-0-	13667 3	319 9	N	290	190 1			385

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #:		2H	RRCID -> 278419	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 10081	PERF. 10665	- 15551				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAHLER 106 SL		WELL #:		9H	RRCID -> 278603	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 9980	- 14262				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WATERFIELD		WELL #:		3 L	RRCID -> 281969	COMPL. DATE 06/26/1980	TOTAL DEPTH 10801	PERF. 9950	- 10020				
04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-				211
05	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-				211
06	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-				211
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-				211
08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-				211
*09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-				211

FLOWERS 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 283478	COMPL. DATE 09/05/2017	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10086	- 10420				
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1347 3	81 9	N	74	175 1			162
05	1674 N	1398	-0-	-276	-0-	1314 3	84 9	N	76				238
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-	172 1			66
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-				66
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-				66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
FLOWERS, R. A.		WELL #:		2	RRCID -> 094933	COMPL. DATE 05/02/2019	TOTAL DEPTH 12340	PERF. 4510	- 4540				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FLOWERS B				WELL #: 1105	RRCID -> 162576	COMPL. DATE 11/28/1996	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 4146	- 4157							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS C				WELL #: 906	RRCID -> 163215	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4055	- 4080							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FIELDS-MAHLER				WELL #: 5098	RRCID -> 163960	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 4260	- 4262							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS C				WELL #: 1106	RRCID -> 164786	COMPL. DATE 06/16/1997	TOTAL DEPTH 4102	PERF. 4095	- 4102							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS -C-				WELL #: 1006	RRCID -> 164830	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4102	- 4108							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS -D-				WELL #: 807	RRCID -> 164885	COMPL. DATE 06/21/1997	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4232	- 4246							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS -D-				WELL #: 607	RRCID -> 166427	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 4139	- 4145							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FLOWERS "C"				WELL #: 1206	RRCID -> 169477	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4082	- 4105		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS "C"				WELL #: 1306	RRCID -> 169489	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4194	- 4202		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS "C"				WELL #: 1406	RRCID -> 169631	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 4094	- 4110		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAMBERS				WELL #: 303	RRCID -> 171449	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 3998	- 4008		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)				60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MAHLER, FIELDS				WELL #: 1	RRCID -> 057997	COMPL. DATE 03/01/1974	TOTAL DEPTH 12475	PERF. 12029	- 12035		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWERS, R. A.				WELL #: 4 L	RRCID -> 058397	COMPL. DATE 04/00/1974	TOTAL DEPTH 12160	PERF. 11850	- 11930		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		60462 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS -C-		WELL #:		306 L		RRCID -> 081941		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1		RRCID -> 040695		COMPL. DATE 02/11/1966		TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119	
WATERFIELD -C-													
04	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3	N	-0-			-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3	N	-0-			-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
07	1612	N	1478	-0-	-134 B	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
*09	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3	N	-0-			-0-

WATERFIELD "C"		WELL #:		5		RRCID -> 169849		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068			
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAHLER		WELL #:		6		RRCID -> 170824		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221			
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
08	14	X	14	-0-	-0- B	-0-	14	3	N	-0-			72
*09	21	X	21	-0-	-0- B	-0-	21	3	N	-0-			72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		60462 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		040209											
CAMPBELL, W. R.		WELL #:		1		RRCID -> 035603		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL 37		WELL #:		1		RRCID -> 039709		COMPL. DATE 07/02/1966		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362			
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-			-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
EARP		WELL #:		1	RRCID ->	042011	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11262 - 11314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		5	RRCID ->	223867	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11025 - 11117	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS TRUST -A-		WELL #:		11	RRCID ->	227990	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11053 - 11125	
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2	N	-0-		-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-		-0-
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2	N	-0-		-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3	N	-0-		-0-
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3	N	-0-		-0-
*09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3	N	-0-		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:	1	RRCID ->	032226	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11096 - 11106
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		99
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		99
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2	N	-0-		99
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2	N	-0-		99
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-		99
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-		99

FLOWERS TRUST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	039239	COMPL. DATE	03/24/1966	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11127 - 11132	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:	2L	RRCID ->	086708	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11004 - 11017
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
VOLLMERT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	196234	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10920 - 11200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VOLLMERT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	199453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11026 - 11070
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VOLLMERT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	205481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF. N/A
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WATERFIELD		WELL #:		5	RRCID ->	218803	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11093 - 11106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)				60467 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205							
THORNE -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	117637	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12491 - 12510
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	RRCID ->	192367	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12609 - 12613
HOWELL				9072							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER)			60468 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C-			WELL #: 8 L	RRCID -> 116434	COMPL. DATE 05/08/1990	TOTAL DEPTH 12296	PERF. 9110	- 12005				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1442 2	35 9	N	32		122
05		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1509 2	26 9	N	24		146
06		1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1451 2	39 9	N	35		181
07		1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1480 2	21 9	N	19		200
08		1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1468 2	23 9	N	21		221
09		1500 N	1354	-0-	-146	-0-	1351 2	3 9	N	3	186 1	38

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH)			60469 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
LONE TREE OIL & GAS LLC			507473									
CAMPBELL, J.W. UNIT			WELL #: 135	RRCID -> 093032	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH 11670	PERF.10412	- 10946				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	30 1	290 2	N	-0-		30
05		217 N	142	-0-	-75	-0-	31 1	111 2	N	-0-		30
06		360 N	341	-0-	-19	-0-	30 1	297 2	N	13	30 1	13
							14 9					
07		341 N	131	-0-	-210	-0-	31 1	94 2	N	5		18
							6 9					
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	31 1	146 2	N	-0-		18
09		330 N	310	-0-	-20	-0-	30 1	280 2	N	-0-		18

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH)			60612 210	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
PALO DURO RESOURCES LLC			637389									
COBLE SHIRE A64			WELL #: 3	RRCID -> 224327	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 7532	PERF. 6629	- 6664				
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09740 06/03/2020									

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)			60946 400	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
KAUFMAN, SUSAN B.			WELL #: 4081	RRCID -> 243607	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7527	- 10628				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	613 2	10 9	N	9		181
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	620 2	15 9	N	14		195
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	588 2	11 9	N	10		205
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	440 2	18 9	N	16	186 1	35
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	456 2	24 9	N	22		57
*09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	612 2	19 9	N	17		74

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)			60948 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
GILL			WELL #: 1062	RRCID -> 197939	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 14125	PERF.13804	- 13906				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIAMI			60957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PABLO ENERGY II, LLC			631643									
PABLO			WELL #: 1032	RRCID -> 157329	COMPL. DATE 01/01/1996	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10776	- 11111				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		570 N	509	-0-	-61	-0-	509 2		N	-0-		110
05		589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2		N	-0-		110
06		570 N	527	-0-	-43	-0-	527 2		N	-0-		110
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		110
08		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 2		N	-0-		110
09		540 N	526	-0-	-14	-0-	526 2		N	-0-		110

MIAMI UNIT PETROLEUM COMPANY DILLMAN GW		//CONT.//		60957 500 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1402		RRCID -> 213115	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 11215	PERF. 9964	- 11088								
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					47
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					47
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1125	3	50	9	N	45					92
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3		2	9	2					94
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					94
*09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1181	3	13	9	N	12					106
WILDHORSE OPERATING COMPANY CAMPBELL -A-				923452		WELL #: 1041	RRCID -> 079411	COMPL. DATE 11/06/1978	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11137	- 11630					
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					12
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					12
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					12
07	651 N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					12
08	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					12
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					12
MIAMI AIRPORT (MORROW) PRESIDIO PETROLEUM LLC MCCOY, BOB "C"				60960 250 676084	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
		WELL #: 2034		RRCID -> 192062	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11095	- 11163								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	21	-0-	21	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	41	2	20	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	151	-0-	151	-0-	192	2	151	2	N	-0-					-0-
MILLS RANCH (ATOKA) BLACKBEARD OPERATING, LLC DAVIS FAMILY				61691 175 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 1042		RRCID -> 211168	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 21200	PERF.14206	- 16370								
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					85
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					85
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					85
07	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					85
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					85
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					85
CREST RESOURCES, INC. HARDIN UNIT				189901		WELL #: 1	RRCID -> 075151	COMPL. DATE 01/22/1978	TOTAL DEPTH 16670	PERF.16044	- 16254					
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC FOSTER-WHEELER				628574		WELL #: 1	RRCID -> 276388	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 5130	- 5278					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
DAVIS		WELL #: 4043		RRCID -> 243633	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 16874	PERF.14379	- 16875				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-			25
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-			25
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-			25
*07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-			25
*08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-			25
*09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-			25

DAVIS		WELL #: 2053		RRCID -> 248272	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 17750	PERF.14994	- 17176				
04		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2	N	-0-			61
05		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2	N	-0-			61
06		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2	N	-0-			61
*07		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 2	N	-0-			61
*08		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2	N	-0-			61
*09		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2	N	-0-			61

DAVIS		WELL #: 1043		RRCID -> 250663	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 17410	PERF.16934	- 17364				
04		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2	N	-0-			30
05		3844 X	3604	-0-	-240	-0-	3604 2	N	-0-			30
06		3720 X	3157	-0-	-563	-0-	3157 2	N	-0-			30
*07		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2	N	-0-			30
08		3627 X	3533	-0-	-94	-0-	3533 2	N	-0-			30
09		3510 X	3236	-0-	-274	-0-	3236 2	N	-0-			30

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 235264	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 16465	PERF.15751	- 16148				
MILLS RANCH		WELL #: 1024										
04		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6093 2	95 9	N	86	186 1	122
05		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6217 2	91 9	N	83	163 1	42
06		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6010 2	73 9	N	66		108
07		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	5968 2	83 9	N	75		183
*08		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6160 2	83 9	N	75	168 1	90
09		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		90

MILLS RANCH		WELL #: 1021		RRCID -> 267242	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 16400	PERF.16212	- 16306				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)		61691 178		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MILLS, R. D.		WELL #: 1 U		RRCID -> 133497	COMPL. DATE 05/01/1989	TOTAL DEPTH 21735	PERF.13850	- 13900				
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	728 2	21 9	Y	19		29
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	601 2	15 9	Y	14		43
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-		43
07		620 N	612	-0-	-8	-0-	612 2		Y	-0-		43
08		620 N	609	-0-	-11	-0-	609 2		Y	-0-		43
09		600 N	578	-0-	-22	-0-	578 2		Y	-0-		43

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012													TOTAL DEPTH	16587	PERF.13305 - 13560	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3749	2	70	9	N	64	185	1	40	
05		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3609	2	75	9	N	68			108	
06		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3463	2	98	9	N	89			197	
07		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3614	2	14	9	N	13	180	1	30	
08		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3546	2	75	9	N	68			98	
09		3450 X	3421	-0-	-29	-0-	3370	2	51	9	N	46			144	

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013													TOTAL DEPTH	16554	PERF.13195 - 13655	
04		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4648	2	78	9	N	71	191	1	76	
05		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5187	2	105	9	N	95			171	
06		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5014	2	116	9	N	105	185	1	91	
07		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5487	2	98	9	N	89			180	
08		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5224	2	80	9	N	73	176	1	77	
*09		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4805	2	87	9	N	79			156	

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012													TOTAL DEPTH	16215	PERF.12902 - 14500	
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-			-0-	
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-			-0-	
06		330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-			-0-	
07		341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-			-0-	
08		341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-			-0-	
09		300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-			-0-	

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013													TOTAL DEPTH	16628	PERF.13021 - 14200	
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			53	
05		899 N	528	-0-	-371	-0-	487	2	41	9	N	37			90	
06		630 N	469	-0-	-161	-0-	437	2	32	9	N	29			119	
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	579	2	39	9	N	35			154	
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	590	2	22	9	N	20			174	
*09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	522	2	33	9	N	30			204	

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013													TOTAL DEPTH	18050	PERF.13023 - 13600	
04		540 N	427	-0-	-113	-0-	427	2			N	-0-			-0-	
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-	
06		450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-			-0-	
07		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-			-0-	
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-	
09		360 N	138	-0-	-222	-0-	138	2			N	-0-			-0-	

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013													TOTAL DEPTH	18402	PERF.12530 - 13144	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//													61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC													276959					
JILL 54													WELL #: 2054	RRCID -> 246749	COMPL. DATE 10/06/2010	TOTAL DEPTH 17000	PERF.12276	- 14465
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04		5880 X	4965	-0-	-915	-0-	4915	2	50	9	N	45	10	1	159			
05		4495 X	5257	-0-	762	-0-	5195	2	62	9	N	56	133	1	82			
*06		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4710	2	51	9	N	46	17	1	111			
*07		6076 X	2480	-0-	-3596	-0-	2458	2	22	9	N	20	15	1	116			
08		6076 X	2551	-0-	-3525	-0-	2536	2	15	9	N	14	9	1	121			
*09		5100 X	4869	-0-	-231	-0-	4823	2	46	9	N	42	23	1	140			

PRESIDIO PETROLEUM LLC													676084					
MOORE 1													WELL #: 201	RRCID -> 214900	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13881	- 14785
04		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			40			
05		3317 X	2545	-0-	-772	-0-	2545	2			N	-0-			40			
06		3210 X	2781	-0-	-429	-0-	2781	2			N	-0-			40			
*07		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-			40			
*08		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-			40			
*09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-			40			

HARDIN UNIT													WELL #: 2018	RRCID -> 217376	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13797	- 14903
04		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3296	2	23	9	N	21			53			
05		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3354	2	46	9	N	42			95			
06		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3130	2	58	9	N	53			148			
*07		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2832	2	12	9	N	11	116	1	43			
*08		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2526	2	35	9	N	32			75			
*09		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	N	17			92			

NECTAR													WELL #: 2052	RRCID -> 258208	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 17100	PERF.13241	- 16978
04		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-			18			
05		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4204	2	53	9	N	48			66			
06		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4187	2	28	9	N	25			91			
*07		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4271	2	43	9	N	39	74	1	56			
*08		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4153	2	35	9	N	32			88			
*09		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3912	2	6	9	N	5			93			

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC													748059					
DAVIDSON													WELL #: 2036	RRCID -> 244390	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 16020	PERF.14364	- 15930
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

MILLS RANCH (DES MOINES)													61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER	
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056					
LISTER													WELL #: 4	RRCID -> 186543	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 12220	PERF.11748	- 12070
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
LEDBETTER		WELL #:		6021H	RRCID ->	266037	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	12142	PERF.12429	- 17280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4200 X	3088	-0-	-1112	-0-	2977 2	111 9		Y	101			159
05	4340 X	3628	-0-	-712	-0-	3529 2	99 9		Y	90	168 1		81
06	3210 X	2572	-0-	-638	-0-	2459 2	113 9		Y	103			184
07	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9601 2	63 9		Y	57	149 1		92
08	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	3108 2	117 9		Y	106			198
*09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4015 2	197 9		Y	179	321 1		56

MITO RESOURCES TX LLC				571941					CNTY: WHEELER				
DABERRY				401	RRCID ->	163838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11880	- 11904	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			737
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			737
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			737
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			737
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			737
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			737

FABIAN				2045	RRCID ->	166539	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11847	- 11990	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			969
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			969
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			969
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			969
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			969
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			969

BRYANT				2044	RRCID ->	168732	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11928	- 12060	
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3			N	-0-			1246
05	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2123 3			N	-0-			1246
06	2220 N	1989	-0-	-231	-0-	1983 3	6 9		N	5			1251
07	2108 N	1767	-0-	-341	-0-	1763 3	4 9		N	4			1255
08	2108 N	2064	-0-	-44	-0-	2027 3	37 9		N	34			1289
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1289

COLTHARP				2051	RRCID ->	170461	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	12526	PERF.11962	- 12111	
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1753 3	64 9		N	58			1329
05	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1334 3	22 9		N	20			1349
06	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1347 3	19 9		N	17			1366
07	1829 N	1387	-0-	-442	-0-	1353 3	34 9		N	31			1397
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1370 3	55 9		N	50			1447
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1447

FABIAN				3045	RRCID ->	175319	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11858	- 12102	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	12			810
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	5			815
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			832
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8 3	9 9		N	8			840
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	114 3	6 9		N	5			845
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			845

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941												
DABERRY		WELL #: 501		RRCID -> 176466		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			809

BRYANT		WELL #: 3044		RRCID -> 181874		COMPL. DATE 12/14/2000			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			326

FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882					
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1559	3	55	9	N	50			1588
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1508	3	46	9	N	42			1630
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1163	3	44	9	N	40			1670
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1605	3	61	9	N	55			1725
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1633	3	133	9	N	121	238	1	1608
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1608

DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878					
04	2490 N	2476	-0-	-14	-0-	2412	3	64	9	N	58			1743
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2589	3	66	9	N	60			1803
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2535	3	64	9	N	58	154	1	1707
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2657	3	66	9	N	60			1767
08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2717	3	69	9	N	63			1830
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1830

BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078					
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			1723
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	21	3	2	9	N	2			1725
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	1			N	-0-			1725
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	N	2			1727
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	57	3	4	9	N	4			1731
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1731

BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			414

FABIAN		WELL #: 5045		RRCID -> 187295		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872					
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2021	3	61	9	N	55			2642
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2434	3	103	9	N	94	191	1	2545
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2393	3	81	9	N	74			2619
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	855	3	28	9	N	25			2644
08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2270	3	112	9	N	102	150	1	2596
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2596

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941													
DABERRY		WELL #: 301		RRCID -> 191561		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 26160		PERF.11910 - 11934			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-				2010
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	3	3	9	N	3				2013
06	2100 N	2041	-0-	-59	-0-	2041	3			N	-0-				2013
07	2139 N	2135	-0-	-4	-0-	2133	3	2	9	N	2				2015
08	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	1969	3	6	9	N	5				2020
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2020

BRYANT		WELL #: 5044		RRCID -> 207599		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12300 - 12330					
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1670	3	53	9	N	48				2355
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2130	3	59	9	N	54				2409
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2067	3	125	9	N	114	186	1		2337
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2306	3	76	9	N	69				2406
08	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2666	3	86	9	N	78	192	1		2292
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2292

DABERRY		WELL #: 801		RRCID -> 220003		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12438 - 12680					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1597
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1597
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1597
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1597
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1597
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1597

COLTHARP		WELL #: 4051H		RRCID -> 261868		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 12117		PERF.16099 - 16381					
04	15630 X	14864	-0-	-766	-0-	14425	3	439	9	N	399	378	1		8610
05	15593 X	15314	-0-	-279	-0-	14933	3	381	9	N	346	342	1		8614
06	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-				8614
07	15376 X	14980	-0-	-396	-0-	14752	3	228	9	N	207				8821
08	15345 X	14879	-0-	-466	-0-	14603	3	276	9	N	251	373	1		8699
09	14850 X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					N	NO RPT				8699

BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID -> 265496		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12496 - 16286					
04	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	14936	1	257	9	N	234	371	1		4463
05	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	14913	3	272	9	N	247				4710
06	14520 X	14136	-0-	-384	-0-	13919	3	217	9	N	197	380	1		4527
07	15066 X	14785	-0-	-281	-0-	14541	3	244	9	N	222	192	1		4557
08	15066 X	14007	-0-	-1059	-0-	13681	3	326	9	N	296	327	1		4526
09	14580 X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT				4526

BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12088 - 12506					
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	743	3	35	9	N	32				1286
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	787	3	30	9	N	27				1313
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	795	3	10	9	N	9				1322
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	801	3	25	9	N	23				1345
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	813	3	37	9	N	34				1379
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1379

BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12265		PERF.12515 - 16514					
04	8820 X	7270	-0-	-1550	-0-	7061	3	209	9	N	190	193	1		10728
05	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8468	3	293	9	N	266	192	1		10802
06	9000 X	8554	-0-	-446	-0-	8332	3	222	9	N	202	190	1		10814
07	9300 X	8242	-0-	-1058	-0-	8005	3	237	9	N	215				11029
08	9300 X	8458	-0-	-842	-0-	8265	3	193	9	N	175	195	1		11009
09	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT				11009

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059												
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
04		780 N	771	-0-	-9	-0-	752	2	19	9	N	17
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	794	2	11	9	N	10
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	N	3
07		806 N	701	-0-	-105	-0-	693	2	8	9	N	7
08		806 N	766	-0-	-40	-0-	757	2	9	9	N	8
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492												
04		9870 X	7091	-0-	-2779	-0-	7091	2			N	-0-
05		10199 X	4439	-0-	-5760	-0-	4356	2	83	9	N	75
06		9870 X	7029	-0-	-2841	-0-	6812	2	217	9	N	197
07		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	10928	2	276	9	N	251
*08		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9627	2	224	9	N	204
09		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381												
04		19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	18931	2	724	9	N	658
05		20243 X	20243	-0-	-0-	-0-	19526	2	717	9	N	652
06		19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	19000	2	655	9	N	595
07		20235 X	20235	-0-	-0-	-0-	19564	2	671	9	N	610
*08		20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	19468	2	662	9	N	602
09		17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					N	NO RPT

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MILLS RANCH (ELLENBURGER)
BLACKBEARD OPERATING, LLC
JAMES, W. F.

61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
073056
WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)
BLACKBEARD OPERATING, LLC
DAVIS 64

61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
073056
WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

IVESTOR 57

WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

04	3900 X	3737	-0-	-163	-0-	195	1	3409	2	Y	121	169	1	207
						133	9							
05	4464 X	4206	-0-	-258	-0-	176	1	3898	2	Y	120			327
						132	9							
06	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4570	2	193	9	Y	175	169	1	333
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4593	2	145	9	Y	132	172	1	293
08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4117	2	150	9	Y	136	170	1	259
*09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4672	2	150	9	Y	136	171	1	224

DAVIS 64

WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

04	4860 X	3998	-0-	-862	-0-	1020	1	2779	2	Y	181	181	1	114
						199	9							
05	5022 X	4358	-0-	-664	-0-	1054	1	3177	2	Y	115			229
						127	9							
06	4980 X	4326	-0-	-654	-0-	1003	1	3187	2	Y	124	178	1	175
						136	9							
07	5146 X	4884	-0-	-262	-0-	986	1	3780	2	Y	107	182	1	100
						118	9							
08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	1054	1	3553	2	Y	97	164	1	33
						107	9							
09	4320 X	4175	-0-	-145	-0-	1020	1	3068	2	Y	79			112
						87	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264										COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	34 1	3166 2	Y	158	175 1		151
							174 9						
05		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2493 2	163 9	Y	148	178 1		121
06		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2269 2	158 9	Y	144	176 1		89
07		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	1037 1	2194 2	Y	102			191
							112 9						
08		3255 X	2392	-0-	-863	-0-	2263 2	129 9	Y	117	177 1		131
09		3150 X	2098	-0-	-1052	-0-	1999 2	99 9	Y	90	179 1		42
BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774										COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114			
04		3720 X	3480	-0-	-240	-0-	3381 2	99 9	Y	90	187 1		35
05		3844 X	3400	-0-	-444	-0-	3306 2	94 9	Y	85			120
06		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3247 2	68 9	Y	62			182
07		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3343 2	83 9	Y	75	190 1		67
08		3410 X	3406	-0-	-4	-0-	3323 2	83 9	Y	75			142
09		3300 X	2877	-0-	-423	-0-	2821 2	56 9	Y	51			193
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846										COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968			
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1603 2	6 9	Y	5			101
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1346 2	1 9	Y	1			102
06		1560 N	1275	-0-	-285	-0-	1261 2	14 9	Y	13			115
07		1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1513 2	9 9	Y	8			123
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1360 2	8 9	Y	7			130
*09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1455 2	4 9	Y	4			134
LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855										COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050			
04		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5188 2	352 9	N	320	174 1		323
05		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5142 2	248 9	N	225	342 1	2 8	204
06		4800 X	4356	-0-	-444	-0-	4160 2	196 9	N	178	172 1	1 8	209
07		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4815 2	167 9	N	152	173 1	1 8	187
08		4960 X	4745	-0-	-215	-0-	4535 2	210 9	N	191	171 1	1 8	206
09		4800 X	4711	-0-	-89	-0-	4506 2	205 9	N	186	151 1	1 8	240
LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429										COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667			
04		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2232 1	46 9	Y	42			212
05		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2320 1	95 9	Y	86			298
06		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2039 1	141 9	Y	128	171 1		255
07		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	2072 1	6526 2	Y	286	340 1		201
							315 9						
08		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	2280 1	7144 2	Y	135			336
							149 9						
*09		3000 N	3676	-0-	676	676	2182 1	1250 2	Y	222	351 1	35 8	172
							244 9						

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	1388	1	2521	2	N	328	345	1	349
						361	9							
05	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	1438	1	6307	2	N	313	342	1	316
						344	9							
06	5010 X	4790	-0-	-220	-0-	1712	1	2477	2	N	546	505	1	355
						601	9							
07	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	1172	1	6793	2	N	517	511	1	361
						569	9							
08	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	1185	1	5980	2	N	407	514	1	252
						448	9					2	8	
*09	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	300	1	4874	2	N	364	348	1	268
						400	9							
HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660														
04	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	150	1	4281	2	N	193	183	1	98
						212	9							
05	2170 X	1350	-0-	-820	-0-	155	1	1147	2	N	44	2	8	140
						48	9							
06	4290 X	170	-0-	-4120	-0-	150	1	20	2	N	-0-			140
07	4805 X	4072	-0-	-733	-0-	155	1	3643	2	N	249	171	1	218
						274	9							
08	4805 X	4558	-0-	-247	-0-	155	1	4166	2	N	215	347	1	84
						237	9					2	8	
09	4650 X	4022	-0-	-628	-0-	150	1	3646	2	N	205	172	1	117
						226	9							
CREST RESOURCES, INC. 189901 G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546														
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	N	14			3133
05	589 N	449	-0-	-140	-0-	420	2	29	9	N	26			3159
06	600 N	486	-0-	-114	-0-	456	2	30	9	N	27			3186
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	652	2	29	9	N	26			3212
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	176	1	3036
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			3036
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959 TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372														
04	4140 X	3826	-0-	-314	-0-	3637	2	189	9	Y	172	148	1	157
05	6541 X	3957	-0-	-2584	-0-	3802	2	155	9	Y	141	152	1	146
*06	6330 X	3108	-0-	-3222	-0-	2945	2	163	9	Y	148	150	1	144
*07	4557 X	2457	-0-	-2100	-0-	2322	2	135	9	Y	123	112	1	155
08	4557 X	3200	-0-	-1357	-0-	3042	2	158	9	Y	144	150	1	149
*09	3840 X	2453	-0-	-1387	-0-	2288	2	165	9	Y	150	159	1	140
BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062														
04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	270	1	2112	2	Y	205	200	1	223
						226	9							
05	0 N	2572	-0-	2572	-0-	274	1	2071	2	Y	206	374	1	55
						227	9							
*06	2670 X	2475	-0-	-195	-0-	261	1	1996	2	Y	198	8	1	245
						218	9							
*07	3007 X	2474	-0-	-533	-0-	262	1	2000	2	Y	193	370	1	68
						212	9							
08	3007 X	2439	-0-	-568	-0-	263	1	1965	2	Y	192	193	1	67
						211	9							
*09	2610 X	2325	-0-	-285	-0-	255	1	1875	2	Y	177	196	1	48
						195	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959 STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1565	2	Y	59	11	1		293
							65	9								
05	0 N	1961	-0-	1961	-0-	-0-	222	1	1673	2	Y	60	186	1		167
							66	9								
*06	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1669	2	Y	54	7	1		214
							59	9								
*07	2356 X	1753	-0-	-603	-0-	-0-	197	1	1502	2	Y	49	6	1		257
							54	9								
08	2356 X	1782	-0-	-574	-0-	-0-	204	1	1523	2	Y	50	6	1		301
							55	9								
*09	1890 X	1725	-0-	-165	-0-	-0-	200	1	1467	2	Y	53	190	1		164
							58	9								
MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562																
04	2490 X	1902	-0-	-588	-0-	-0-	1471	2	431	9	Y	392	351	1		127
							252	9								
05	3038 X	1975	-0-	-1063	-0-	-0-	1657	2	318	9	Y	289	317	1		99
							1457	2	385	9	Y	350	348	1		101
*06	2940 X	1842	-0-	-1098	-0-	-0-	1457	2	385	9	Y	350	348	1		101
							1586	2	343	9	Y	312	263	1		150
*07	2170 X	1929	-0-	-241	-0-	-0-	1586	2	343	9	Y	312	263	1		150
							1610	2	365	9	Y	332	373	1		109
08	2170 X	1975	-0-	-195	-0-	-0-	1610	2	365	9	Y	332	373	1		109
							1435	2	334	9	Y	304	327	1		86
*09	1920 X	1769	-0-	-151	-0-	-0-	1435	2	334	9	Y	304	327	1		86
							262	1	2055	2	Y	229	237	1		56
							252	9								
04	2820 X	2569	-0-	-251	-0-	-0-	262	1	2055	2	Y	229	237	1		56
							267	1	2011	2	Y	207	205	1		58
05	2418 X	2506	-0-	88	-0-	-0-	267	1	2011	2	Y	207	205	1		58
							228	9								
*06	2250 X	2214	-0-	-36	-0-	-0-	236	1	1805	2	Y	157	160	1		55
							173	9								
*07	2883 X	1880	-0-	-1003	-0-	-0-	199	1	1521	2	Y	145	152	1		48
							160	9								
08	2883 X	1687	-0-	-1196	-0-	-0-	177	1	1325	2	Y	168	158	1		58
							185	9								
*09	2580 X	1551	-0-	-1029	-0-	-0-	162	1	1188	2	Y	183	173	1		68
							201	9								
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320																
04	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	3875	2	Y	71	66	1		47
							78	9								
05	3751 X	4149	-0-	398	-0-	-0-	475	1	3585	2	Y	81	77	1		51
							89	9								
*06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	3290	2	Y	78	52	1		77
							86	9								
*07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	3765	2	Y	76	15	1		138
							84	9								
08	4061 X	3925	-0-	-136	-0-	-0-	456	1	3412	2	Y	52	15	1		175
							57	9								
*09	3930 X	3655	-0-	-275	-0-	-0-	432	1	3180	2	Y	39	183	1		31
							43	9								
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332																
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-	-0-					Y	130	64	1		115
											Y	632	527	1		220
05	4650 X	2875	-0-	-1775	-0-	-0-			695	9	Y	632	527	1		220
									612	9	Y	556	594	1		182
*06	5490 X	3508	-0-	-1982	-0-	-0-	2896	2	612	9	Y	556	594	1		182
									471	9	Y	428	377	1		233
*07	3813 X	3041	-0-	-772	-0-	-0-	2570	2	471	9	Y	428	377	1		233
									427	9	Y	388	445	1		176
08	3813 X	3012	-0-	-801	-0-	-0-	2585	2	427	9	Y	388	445	1		176
									421	9	Y	383	404	1		155
*09	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	-0-	2870	2	421	9	Y	383	404	1		155

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER											
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959		WELL #: 3268H		RRCID -> 276557		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11690 - 15892							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
04	5460 X	5408	-0-	-52	-0-	594	1	4648	2	Y	151	193	1	39					
						166	9												
05	5301 X	5189	-0-	-112	-0-	592	1	4465	2	Y	120	123	1	36					
						132	9												
*06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	583	1	4456	2	Y	140	129	1	47					
						154	9												
*07	6603 X	5002	-0-	-1601	-0-	566	1	4318	2	Y	107	110	1	44					
						118	9												
08	6603 X	4879	-0-	-1724	-0-	556	1	4163	2	Y	145	138	1	51					
						160	9												
*09	5400 X	4637	-0-	-763	-0-	536	1	3943	2	Y	144	151	1	44					
						158	9												
MITO RESOURCES TX LLC										571941									
FABIAN										WELL #: 6045		RRCID -> 247372		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 12777		PERF.11844 - 11896	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			447					
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084									
LUNSFORD 3										WELL #: 9H		RRCID -> 268618		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 9910		PERF.10234 - 15084	
04	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5057	2	83	9	N	75	198	1	298					
05	6355 X	5267	-0-	-1088	-0-	5113	2	154	9	N	140			438					
06	6150 X	4718	-0-	-1432	-0-	4637	2	81	9	N	74	192	1	320					
07	4743 X	4544	-0-	-199	-0-	4450	2	94	9	N	85			405					
08	6386 X	4507	-0-	-1879	-0-	4449	2	58	9	N	53			458					
09	5130 X	3187	-0-	-1943	-0-	3187	2			N	-0-			458					
LUNSFORD 3										WELL #: 10H		RRCID -> 270378		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 9915		PERF.10310 - 15131	
04	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1772	2	101	9	N	92			257					
05	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2207	2	96	9	N	87	238	1	106					
06	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2415	2	141	9	N	128			234					
*07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2127	2	78	9	N	71	184	1	121					
*08	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2311	2	132	9	N	120			241					
09	2220 X	643	-0-	-1577	-0-	601	2	42	9	N	38	166	1	113					
DUPONT 1										WELL #: 5H		RRCID -> 270492		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10494		PERF.10841 - 15560	
04	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	189	1	6138	2	N	470	556	1	168					
						517	9												
05	8215 X	8152	-0-	-63	-0-	372	1	7141	2	N	581	554	1	195					
						639	9												
06	7140 X	6724	-0-	-416	-0-	360	1	5958	2	N	369	369	1	195					
						406	9												
*07	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	372	1	5540	2	N	306	180	1	321					
						337	9												
08	8184 X	5109	-0-	-3075	-0-	372	1	4478	2	N	235	369	1	187					
						259	9												
09	7860 X	3147	-0-	-4713	-0-	360	1	2701	2	N	78			265					
						86	9												

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	6845	2	283	9	N	104
05		6665 X	6154	-0-	-511	-0-	5877	2	277	9	N	168
06		6420 X	5578	-0-	-842	-0-	5359	2	219	9	N	180
*07		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6421	2	234	9	N	203
08		6913 X	6709	-0-	-204	-0-	6447	2	262	9	N	250
*09		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	6814	2	243	9	N	88

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680												
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	894	2	226	9	N	100
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	975	2	257	9	N	149
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	905	2	261	9	N	194
*07		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	901	2	233	9	N	228
*08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	890	2	259	9	N	279
*09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	791	2	162	9	N	243

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376												
04		8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	8458	2	274	9	N	96
05		8277 X	8199	-0-	-78	-0-	7934	2	265	9	N	147
06		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7494	2	240	9	N	178
*07		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7457	2	189	9	N	155
08		9765 X	7672	-0-	-2093	-0-	7470	2	202	9	N	153
09		8730 X	3400	-0-	-5330	-0-	3338	2	62	9	N	209

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781												
04		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1595	2	240	9	N	144
05		2697 X	2658	-0-	-39	-0-	2408	2	250	9	N	193
06		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2166	2	241	9	N	223
*07		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2280	2	228	9	N	248
*08		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2196	2	207	9	N	247
09		2550 X	2316	-0-	-234	-0-	2095	2	221	9	N	262

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556												
04		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	4860	2	813	9	N	316
05		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	4804	2	833	9	N	322
06		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	4424	2	794	9	N	277
07		5394 X	5368	-0-	-26	-0-	4579	2	789	9	N	414
08		5859 X	5131	-0-	-728	-0-	4448	2	683	9	N	285
*09		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	6264	2	763	9	N	419

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256												
04		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2085	2	322	9	Y	191
05		3565 X	2547	-0-	-1018	-0-	2012	2	535	9	Y	268
06	DLQ	G-10	2056	-0-	2056	2056	1661	2	395	9	Y	196
*07		2901 X	845	-0-	-2056	-0-	398	2	447	9	Y	273
*08		905 X	905	-0-	-0-	-0-	465	2	440	9	Y	253
09		2460 X	1259	-0-	-1201	-0-	893	2	366	9	Y	145

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402												
04		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3397	2	257	9	N	142
05		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3327	2	210	9	N	117
06		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3030	2	152	9	N	65
*07		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3006	2	131	9	N	93
08		3844 X	3116	-0-	-728	-0-	2955	2	161	9	N	52
09		3660 X	2845	-0-	-815	-0-	2735	2	110	9	N	59

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2851	2	241	9	N	219	376	1	128	
05		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3501	2	304	9	N	276	187	1	217	
06		3600 X	3458	-0-	-142	-0-	3181	2	277	9	N	252	344	1	125	
*07		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3114	2	198	9	N	180	187	1	118	
08		3782 X	3569	-0-	-213	-0-	3301	2	268	9	N	244	187	1	175	
09		3690 X	3570	-0-	-120	-0-	3329	2	241	9	N	219	188	1	206	

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941																
04		592 X	592	-0-	-0-	-0-	298	2	294	9	N	267	339	1	174	
05		782 X	782	-0-	-0-	-0-	371	2	411	9	N	374	342	1	206	
06		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1190	2	270	9	N	245	317	1	134	
*07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1306	2	309	9	N	281	226	1	189	
*08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1352	2	305	9	N	277	291	1	175	
*09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1250	2	253	9	N	230	305	1	100	

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150																
*10		124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-			134	
*11		3000 N	3614	-0-	614	-0-	3327	2	287	9	N	261			395	
12		3100 N	4233	-0-	1133	-0-	1747	2	276	9	N	251	182	1	464	
01		3100 N	3690	-0-	590	-0-	2337	2	208	9	N	189	357	1	296	
02		2800 N	2453	-0-	-347	-0-	1990	2	122	9	N	111	189	1	218	
03		3100 N	3473	-0-	373	-0-	2363	2	182	9	N	165	201	1	182	
04		3000 N	2807	-0-	-193	-0-	2170	2	133	9	N	121	188	1	115	
*05		4837 X	2667	-0-	-2170	-0-	2549	2	118	9	N	107			222	
06		2580 X	2406	-0-	-174	-0-	2290	2	116	9	N	105	189	1	138	
07		2666 X	2587	-0-	-79	-0-	2477	2	110	9	N	100			238	
*08		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2700	2	128	9	N	116	193	1	161	
*09		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3453	2	169	9	N	154	186	1	129	

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730																
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	331	1	755	2	N	157	188	1	119	
							173	9								
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	328	1	710	2	N	157			276	
							173	9								
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	324	1	707	2	N	174	185	1	265	
							191	9								
*07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	335	1	680	2	N	159	191	1	233	
							175	9								
*08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	335	1	696	2	N	163	188	1	208	
							179	9								
*09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	324	1	622	2	N	157	187	1	178	
							173	9								

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402																
04		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	3998	2	262	9	N	238	193	1	171	
05		4123 X	3683	-0-	-440	-0-	3541	2	142	9	N	129	179	1	121	
06		3990 X	33	-0-	-3957	-0-	33	2			N	-0-			121	
*07		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4764	2	216	9	N	196			317	
08		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-	195	1	121	
*09		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4334	2	106	9	N	96		1 5	217	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION												
TINDALL												
WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RACHEL												
WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC												
NAOMI												
WELL #: 748059 RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	62
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016												

DAVIDSON												
WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874												
04	5280 X	5144	-0-	-136	-0-	5088	2	56	9	N	51	238
05	5425 X	5032	-0-	-393	-0-	4984	2	48	9	N	44	105
06	5010 X	4877	-0-	-133	-0-	4830	2	47	9	N	43	148
07	5487 X	5086	-0-	-401	-0-	5036	2	50	9	N	45	193
08	5487 X	4992	-0-	-495	-0-	4946	2	46	9	N	42	235
09	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT	235

DAVIDSON												
WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562												
04	570 N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-	43
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	726	2	32	9	N	29	72
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	567	2	9	9	N	8	80
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	568	2	14	9	N	13	93
08	682 N	535	-0-	-147	-0-	524	2	11	9	N	10	103
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	103

DAVIS												
WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	166

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		1020 N	920	-0-	-100	-0-	907	2	13	9	N	225
05		1116 N	940	-0-	-176	-0-	932	2	8	9	N	232
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	940	2	12	9	N	243
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	963	2	8	9	N	250
*08		988 N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	60
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	60
HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910												
04		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7104	2	870	9	N	253
05		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	7397	2	823	9	N	242
06		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7171	2	807	9	N	238
07		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	7517	2	807	9	N	223
*08		8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	7426	2	776	9	N	170
09		6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	170
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072												
04		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5649	2	72	9	N	82
05		5580 X	5520	-0-	-60	-0-	5465	2	55	9	N	132
06		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6061	2	64	9	N	190
07		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	5994	2	75	9	N	77
*08		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5613	2	58	9	N	130
09		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	130
MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075												
04		15570 X	13060	-0-	-2510	-0-	12469	2	591	9	N	160
05		17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	16594	2	780	9	N	320
06		16895 X	16895	-0-	-0-	-0-	16156	2	739	9	N	263
07		16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	15948	2	661	9	N	298
*08		16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	15699	2	818	9	N	292
09		15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	292
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300												
04		1470 X	321	-0-	-1149	-0-	11	2	310	9	N	187
05		1488 X	536	-0-	-952	-0-	128	2	408	9	N	200
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	41	2	325	9	N	138
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	242
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	242
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	242
MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648												
04		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7256	2	374	9	N	223
05		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	7947	2	352	9	N	165
06		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7267	2	356	9	N	127
07		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	8283	2	354	9	N	262
*08		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	7764	2	344	9	N	200
09		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	200

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.//		748059										
MILLS RANCH SE 24		WELL #: 5024H		RRCID -> 267324		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 11931		PERF.12324 - 14648		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6809 2	160 9	N	145	110 1	107
05		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7142 2	119 9	N	108		215
06		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7150 2	145 9	N	132	180 1	167
07		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7720 2	114 9	N	104	179 1	92
*08		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7218 2	122 9	N	111		203
09		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		203

MILLS RANCH & CO.		WELL #: 9017H		RRCID -> 267402		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 12646		PERF.13040 - 15540		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

G. C. DAVIS		WELL #: 2023H		RRCID -> 272342		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11919		PERF.12210 - 14232		
04		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	79 1	156
05		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		156
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
*08		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4604 2	84 9	N	76		232
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		232

DOUG		WELL #: 4024		RRCID -> 274284		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11858 - 12044		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 276612		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11912 - 11988		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 265055		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 10691		PERF.10688 - 15048		
STILES 67		WELL #: 23H										
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	563 2	21 9	N	19	193 1	53
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1248 2	56 9	N	51		104
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	920 2	50 9	N	45		149
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1090 2	58 9	N	53		202
*08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	626 2	47 9	N	43	175 1	70
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102										COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	10729	PERF.	10920 - 15088
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1550	2	94	9	N	85				300
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1490	2	92	9	N	84	190	1		194
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2145	2	84	9	N	76				270
07	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2393	2	90	9	N	82	182	1		170
*08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2185	2	106	9	N	96				266
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				266

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772										COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10631	PERF.	10710 - 14932
04	3240 X	2548	-0-	-692	-0-	2445	2	103	9	N	94	192	1		191
05	3348 X	1186	-0-	-2162	-0-	1117	2	69	9	N	63				254
06	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2922	2	135	9	N	123	191	1		186
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3146	2	157	9	N	143	179	1		150
08	2635 X	2143	-0-	-492	-0-	2059	2	84	9	N	76				226
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT				226

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977										COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	10678 - 15323
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32				532
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77				609
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	2	64	9	N	58	187	1		480
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	2	34	9	N	31				511
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	172	1		503
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				503

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998										COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	11660 - 16082
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3529	2	281	9	N	255	572	1		259
05	3875 X	3799	-0-	-76	-0-	3416	2	383	9	N	348	192	1		415
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3450	2	336	9	N	305	381	1		339
07	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	3380	2	342	9	N	311	182	1		468
08	3875 X	3239	-0-	-636	-0-	2897	2	342	9	N	311				779
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT				779

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092										COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10780 - 14917
04	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	5996	2	182	9	N	165	192	1		355
05	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6006	2	151	9	N	137	193	1		299
06	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5642	2	174	9	N	158	191	1		266
07	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5837	2	114	9	N	104	183	1		187
*08	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5570	2	138	9	N	125				312
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT				312

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234										COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	10621	PERF.	10710 - 14937
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1203	2	96	9	N	87	192	1		151
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	516	2	41	9	N	37				188
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	75	2	40	9	N	36				224
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	50	2	20	9	N	18				242
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	26	2	26	9	N	24	176	1		90
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317										COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	9948 - 14545
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3331	2	103	9	N	94				326
05	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5923	2	224	9	N	204	193	1		337
06	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5112	2	208	9	N	189	184	1		342
07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4534	2	165	9	N	150	189	1		303
*08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3562	2	248	9	N	225	374	1		154
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT				154

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	5 N	-0-	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262														
04	2940 X	708	-0-	-2232	-0-	690	2	18	9	N	16			149
05	2883 X	1345	-0-	-1538	-0-	1345	2			N	-0-			149
06	2580 X	1324	-0-	-1256	-0-	1324	2			N	-0-			149
07	1550 X	1063	-0-	-487	-0-	1063	2			N	-0-			149
*08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			149
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			149

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357														
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1090	2	260	9	N	236	182	1	257
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	169	1	323
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66			389
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	375	1	264
*08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1231	2	237	9	N	215	366	1	113
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282														
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3923	2	83	9	N	75			183
05	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5929	2	80	9	N	73			256
06	3300 X	3241	-0-	-59	-0-	3147	2	94	9	N	85			341
07	3503 X	3071	-0-	-432	-0-	2992	2	79	9	N	72	187	1	226
08	3503 X	2792	-0-	-711	-0-	2698	2	94	9	N	85	184	1	127
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			127

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452														
04	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4218	2	41	9	N	37	189	1	194
05	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5058	2	45	9	N	41			235
06	3870 X	3296	-0-	-574	-0-	3252	2	44	9	N	40			275
07	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6199	2	307	9	N	279	190	1	364
*08	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6226	2	320	9	N	291	189	1	466
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			466

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339														
04	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3796	2	127	9	N	115			298
05	3596 X	3300	-0-	-296	-0-	3216	2	84	9	N	76			374
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3570	2	264	9	N	240			614
07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3718	2	3	9	N	3	192	1	425
08	3658 X	3610	-0-	-48	-0-	3533	2	77	9	N	70			495
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT			495

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	667	2	75	9	N	68			289
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	662	2	46	9	N	42			331
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	586	2	56	9	N	51			382
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	561	2	42	9	N	38			420
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	313	2	48	9	N	44	183	1	281
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			281

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A														
04	3000 N	3339	-0-	339	748	3240	2	99	9	N	90			221
05	3100 N	3394	-0-	294	1042	3296	2	98	9	N	89			310
06	3000 N	2947	-0-	-53	989	2847	2	100	9	N	91	180	1	221
07	3976 X	2987	-0-	-989	-	2911	2	76	9	N	69			290
*08	3450 X	3450	-0-	-	-	3350	2	100	9	N	91	170	1	211
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			211

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692														
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5093	2	661	9	N	601	351	1	794
05	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	5339	2	917	9	N	834	1314	1	314
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	4904	2	623	9	N	566	571	1	309
07	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5076	2	729	9	N	663	734	1	238
08	4278 X	4221	-0-	-57	-	3505	2	716	9	N	651	366	1	523
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			523

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088														
04	5700 X	3158	-0-	-2542	-0-	3103	2	55	9	N	50	192	1	406
05	5611 X	5366	-0-	-245	-0-	5171	2	195	9	N	177	189	1	394
06	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6543	2	360	9	N	327	192	1	529
07	7874 X	4529	-0-	-3345	-0-	4275	2	254	9	N	231	190	1	570
08	7874 X	5424	-0-	-2450	-0-	5239	2	185	9	N	168	192	1	546
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT			546

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142														
04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2460	2	120	9	N	109			395
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	2990	2	112	9	N	102	186	1	311
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3246	2	113	9	N	103	190	1	224
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3984	2	72	9	N	65			289
08	2666 X	1719	-0-	-947	-0-	1652	2	67	9	N	61			350
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			350

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072														
04	4590 X	1731	-0-	-2859	-0-	1689	2	42	9	N	38			272
05	4898 X	2576	-0-	-2322	-0-	2529	2	47	9	N	43			315
06	4740 X	2982	-0-	-1758	-0-	2928	2	54	9	N	49			364
07	3751 X	3418	-0-	-333	-0-	3328	2	90	9	N	82	187	1	259
*08	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2567	2	32	9	N	29			288
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			288

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664														
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			330
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			330
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	67			397
07	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1642	2	240	9	N	218			615
*08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3217	2	392	9	N	356	555	1	416
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			416

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3960 X	2149	-0-	-1811	-0-	2032	2	117	9	N	106	192	1	342
05	4371 X	1698	-0-	-2673	-0-	1603	2	95	9	N	86			428
06	4230 X	1103	-0-	-3127	-0-	1018	2	85	9	N	77	175	1	330
07	3782 X	1567	-0-	-2215	-0-	1422	2	145	9	N	132	182	1	280
08	3782 X	1648	-0-	-2134	-0-	1481	2	167	9	N	152			432
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			432

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272														
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3261	2	218	9	N	198	174	1	319
05	3007 X	2906	-0-	-101	-0-	2792	2	114	9	N	104			423
06	2910 X	1916	-0-	-994	-0-	1860	2	56	9	N	51	184	1	290
07	3131 X	1742	-0-	-1389	-0-	1706	2	36	9	N	33			323
08	3131 X	967	-0-	-2164	-0-	902	2	65	9	N	59			382
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			382

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597														
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			118
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			118
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			118
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			118
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			118
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128														
04	2700 X	83	-0-	-2617	-0-	53	2	30	9	N	27			89
05	2790 X	33	-0-	-2757	-0-	8	2	25	9	N	23			112
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2641	2	180	9	N	164			276
07	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2796	2	262	9	N	238	349	1	165
*08	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2673	2	226	9	N	205	172	1	198
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607														
04	2790 X	2328	-0-	-462	-0-	2084	2	244	9	N	222	383	1	256
05	3038 X	2535	-0-	-503	-0-	2227	2	308	9	N	280	191	1	345
06	2940 X	2771	-0-	-169	-0-	2479	2	292	9	N	265	192	1	418
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3216	2	396	9	N	360	390	1	388
*08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2080	2	341	9	N	310	384	1	314
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			314

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747														
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	75	192	1	353
05	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3732	2	271	9	N	246	378	1	221
06	3240 X	2183	-0-	-1057	-0-	2075	2	108	9	N	98	182	1	137
07	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4578	2	233	9	N	212			349
08	4557 X	4263	-0-	-294	-0-	4051	2	212	9	N	193	193	1	349
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT			349

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962														
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	167	1	398
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			398
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	1406	2	832	9	N	756	754	1	400
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	1589	2	626	9	N	569	361	1	608
*08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	1561	2	703	9	N	639	895	1	352
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			352

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	N	17			135
05		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1577	2	41	9	N	37			172
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	802	2	8	9	N	7			179
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			179
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443															
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			308
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			308

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723															
04		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5750	2	145	9	N	132			288
05		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5829	2	58	9	N	53	193	1	148
06		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3923	2	87	9	N	79			227
07		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4269	2	142	9	N	129	188	1	168
08		6107 X	1635	-0-	-4472	-0-	1635	2			N	-0-			168
09		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT			168

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892															
04		2970 X	2452	-0-	-518	-0-	2264	2	188	9	N	171	181	1	189
05		3441 X	3079	-0-	-362	-0-	2785	2	294	9	N	267	192	1	264
06		3330 X	1328	-0-	-2002	-0-	1110	2	218	9	N	198	184	1	278
07		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2464	2	223	9	N	203	184	1	297
*08		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	3868	2	458	9	N	416	364	1	349
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			349

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203															
04		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-			307
05		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			307
06		3750 X	67	-0-	-3683	-0-	61	2	6	9	N	5			312
07		4092 X	749	-0-	-3343	-0-	739	2	10	9	N	9			321
08		4092 X	274	-0-	-3818	-0-	40	2	234	9	N	213	176	1	358
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			358

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287															
04		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7113	2	222	9	N	202	180	1	239
05		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	6925	2	176	9	N	160			399
06		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6086	2	145	9	N	132	190	1	341
07		8959 X	6925	-0-	-2034	-0-	6757	2	168	9	N	153	188	1	306
08		8959 X	7110	-0-	-1849	-0-	6950	2	160	9	N	145	186	1	265
09		7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT			265

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		5460 X	4890	-0-	-570	-0-	4602	2	288	9	N	360
05		5580 X	4950	-0-	-630	-0-	4727	2	223	9	N	371
06		5400 X	4766	-0-	-634	-0-	4517	2	249	9	N	405
07		5487 X	4879	-0-	-608	-0-	4624	2	255	9	N	282
08		5487 X	4913	-0-	-574	-0-	4658	2	255	9	N	319
09		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	319
ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054												
04		3150 X	2569	-0-	-581	-0-	2350	2	219	9	N	204
05		3875 X	3416	-0-	-459	-0-	3228	2	188	9	N	186
06		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4254	2	271	9	N	249
07		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4134	2	231	9	N	277
08		3875 X	3087	-0-	-788	-0-	2908	2	179	9	N	249
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	249
ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433												
04		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1376	2	116	9	N	159
05		2108 X	2068	-0-	-40	-0-	1897	2	171	9	N	314
06		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3845	2	168	9	N	279
07		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4621	2	215	9	N	314
*08		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	4827	2	273	9	N	393
09		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	393
ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509												
04		2640 X	2472	-0-	-168	-0-	2339	2	133	9	N	338
05		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	3893	2	338	9	N	107
06		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2591	2	144	9	N	238
07		3286 X	3238	-0-	-48	-0-	3107	2	131	9	N	157
*08		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3525	2	182	9	N	142
09		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	142
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	300
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	405
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	347
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	303
ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592												
04		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	2852	2	320	9	N	282
05		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3066	2	411	9	N	287
06		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3029	2	257	9	N	153
07		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3272	2	294	9	N	238
08		3193 X	2241	-0-	-952	-0-	2037	2	204	9	N	232
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	232
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723												
04		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	2865	2	373	9	N	201
05		4185 X	1319	-0-	-2866	-0-	1139	2	180	9	N	175
06		4050 X	1599	-0-	-2451	-0-	1502	2	97	9	N	263
07		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4264	2	199	9	N	444
08		4185 X	3470	-0-	-715	-0-	3042	2	428	9	N	279
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	279

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013												TOTAL DEPTH	10811	PERF.11105 - 15111			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6240 X	1098	-0-	-5142	-0-	1078	2	20	9	N	18						162
05	6448 X	1251	-0-	-5197	-0-	1239	2	12	9	N	11						173
06	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4372	2	48	9	N	44						217
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3699	2	2	9	N	2						219
*08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3981	2	2	9	N	2						221
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT						221

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013												TOTAL DEPTH	11456	PERF.11590 - 16192			
04	2430 X	1866	-0-	-564	-0-	1747	2	119	9	N	108	352	1				81
05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2400	2	199	9	N	181						262
06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2516	2	187	9	N	170	191	1				241
07	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2609	2	182	9	N	165	188	1				218
*08	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2577	2	173	9	N	157						375
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT						375

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013												TOTAL DEPTH	10749	PERF.10970 - 15917			
*04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3145	2	244	9	N	222	182	1				291
*05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	2976	2	294	9	N	267	194	1				364
*06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2340	2	213	9	N	194	192	1				366
*07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4072	2	255	9	N	232	163	1				435
*08	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	3789	2	483	9	N	439	364	1				510
*09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						510

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012												TOTAL DEPTH	10594	PERF.10980 - 15403			
04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3609	2	46	9	N	42						484
05	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4769	2	293	9	N	266	395	1				355
06	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5300	2	319	9	N	290						645
07	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4900	2	226	9	N	205	389	1				461
08	3348 X	2227	-0-	-1121	-0-	2125	2	102	9	N	93	204	1				350
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT						350

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012												TOTAL DEPTH	10721	PERF.11083 - 15381			
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2123	2	179	9	N	163						529
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1089	2	216	9	N	196	192	1				533
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1805	2	176	9	N	160						693
07	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2723	2	171	9	N	155	379	1				469
*08	3100 N	4200	-0-	1100	-0-	4037	2	163	9	N	148	370	1				247
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1100				N	NO RPT						247

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012												TOTAL DEPTH	10686	PERF.11006 - 15381			
04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2602	2	133	9	N	121	199	1				241
05	3100 N	3104	-0-	4	-0-	2873	2	231	9	N	210	193	1				258
06	2765 N	2761	-0-	-4	-0-	2567	2	194	9	N	176	193	1				241
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2121	2	202	9	N	184	205	1				220
*08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2168	2	179	9	N	163	205	1				178
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						178

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012												TOTAL DEPTH	10534	PERF.10947 - 15131			
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3760	2	231	9	N	210	395	1				349
05	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	3830	2	449	9	N	408	196	1				561
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3289	2	381	9	N	346	396	1				511
07	3751 X	3220	-0-	-531	-0-	3123	2	97	9	N	88	194	1				405
08	3751 X	3211	-0-	-540	-0-	3143	2	68	9	N	62	206	1				261
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT						261

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	793	2	306	9	N	278	197	1		306
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	689	2	234	9	N	213	199	1		320
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	639	2	122	9	N	111	191	1		240
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	175	2	21	9	N	19				259
*08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	309	2	103	9	N	94	205	1		148
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				148

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830																
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	286	2	15	9	N	14				158
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462																
04		3000 N	3249	-0-	249	306	3171	2	78	9	N	71				434
05		3100 N	2927	-0-	-173	133	2788	2	139	9	N	126				560
06		2953 N	2820	-0-	-133	-0-	2721	2	99	9	N	90				650
07		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1386	2	80	9	N	73	204	1		519
*08		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1525	2	59	9	N	54	188	1		385
09		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				385

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649																
04		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3629	2	542	9	N	493	201	1		438
05		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4129	2	107	9	N	97	195	1		340
06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	215	198	1		357
07		3317 X	2410	-0-	-907	-0-	2310	2	100	9	N	91	318	1		130
08		3317 X	67	-0-	-3250	-0-	67	2			N	-0-				130
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT				130

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448																
04		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1681	2	34	9	N	31				378
05		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1738	2	30	9	N	27				405
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	978	2	37	9	N	34				439
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	457	2	92	9	N	84				523
*08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	183	1		339
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				339

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671																
04		5640 X	3157	-0-	-2483	-0-	3149	2	8	9	N	7				159
05		5797 X	5600	-0-	-197	-0-	5445	2	155	9	N	141	193	1		107
06		5340 X	4081	-0-	-1259	-0-	3872	2	209	9	N	190	196	1		101
07		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5485	2	106	9	N	96				197
*08		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4420	2	163	9	N	148	206	1		139
09		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT				139

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	325
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	156	2	282	9	581
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	415	2	640	9	418
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	331	2	455	9	481
*08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	394	2	532	9	418
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	418

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587										
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	2	6	9	93
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	948	2	263	9	332
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	332

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366										
04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2403	2	246	9	476
05	3100 N	3679	-0-	579	-0-	3623	2	56	9	328
06	2926 N	2347	-0-	-579	-0-	2345	2	2	9	330
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	335
*08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2130	2	21	9	334
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	-0-			N	334

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A										
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	778

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
ATLAS OPERATING LLC 036587										
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429										
04	1740 N	1720	-0-	-20	-0-	30	1	1690	2	-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	-0-
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1691	2	-0-
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	31	1	1743	2	-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	2	-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-			N	-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//	61691 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056								
DABERRY, J. F. ETAL		WELL #:	1	RRCID ->	055478	COMPL. DATE	05/23/1973	TOTAL DEPTH	21143	PERF.20417 - 20971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	5	-0-	5	131	5 2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	6	-0-	6	137	6 2	Y	-0-		-0-
06		137 N	-0-	-0-	-137	-0-		Y	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
*09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-

FABIAN, SIDNEY		WELL #:	1	RRCID ->	055497	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	21195	PERF. N/A	
04		10140 X	7830	-0-	-2310	-0-	7830 2	Y	-0-		-0-
05		10478 X	4024	-0-	-6454	-0-	4024 2	Y	-0-		-0-
06		9000 X	8050	-0-	-950	-0-	8050 2	Y	-0-		-0-
07		13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	13405 2	Y	-0-		-0-
08		9300 X	8025	-0-	-1275	-0-	8025 2	Y	-0-		-0-
09		8040 X	3739	-0-	-4301	-0-	3739 2	Y	-0-		-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #:	1	RRCID ->	057659	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	22386	PERF.21575 - 21687	
04		18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	18169 2	Y	-0-		-0-
05		18416 X	18416	-0-	-0-	-0-	18416 2	Y	-0-		-0-
06		15720 X	14595	-0-	-1125	-0-	14595 2	Y	-0-		-0-
07		16244 X	13653	-0-	-2591	-0-	13653 2	Y	-0-		-0-
08		16244 X	10342	-0-	-5902	-0-	10342 2	Y	-0-		-0-
09		15720 X	14158	-0-	-1562	-0-	14158 2	Y	-0-		-0-

LISTER		WELL #:	1	RRCID ->	057750	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	20965	PERF.20140 - 20828	
04		24605 X	24605	-0-	-0-	-0-	24605 2	Y	-0-		-0-
05		26311 X	26311	-0-	-0-	-0-	26311 2	Y	-0-		-0-
06		26232 X	26232	-0-	-0-	-0-	26232 2	Y	-0-		-0-
07		23250 X	22142	-0-	-1108	-0-	22142 2	Y	-0-		-0-
08		23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	23875 2	Y	-0-		-0-
*09		23988 X	23988	-0-	-0-	-0-	23988 2	Y	-0-		-0-

YOUNG, J. W., ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	060163	COMPL. DATE	09/24/1974	TOTAL DEPTH	20923	PERF.20098 - 20826	
04		11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	11608 2	Y	-0-		-0-
05		12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	12958 2	Y	-0-		-0-
06		14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	14981 2	Y	-0-		-0-
07		18234 X	18234	-0-	-0-	-0-	18234 2	Y	-0-		-0-
08		19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	19534 2	Y	-0-		-0-
*09		18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	18827 2	Y	-0-		-0-

MILLS, R. D.		WELL #:	1 L	RRCID ->	065649	COMPL. DATE	12/13/1975	TOTAL DEPTH	21735	PERF.20680 - 21631	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JAMES, W. F.		WELL #:	1 U	RRCID ->	067581	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.20747 - 21330	
04		11730 X	9861	-0-	-1869	-0-	9861 2	Y	-0-		-0-
05		11408 X	9841	-0-	-1567	-0-	9841 2	Y	-0-		-0-
06		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418 2	Y	-0-		-0-
07		9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9449 2	Y	-0-		-0-
08		9300 X	9094	-0-	-206	-0-	9094 2	Y	-0-		-0-
09		9000 X	8486	-0-	-514	-0-	8486 2	Y	-0-		-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.	20871 - 21158					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	10530 X	10370	-0-	-160	-0-	-0-	152	1	10218	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	9739	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	9251	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8990 X	8821	-0-	-169	-0-	-0-	144	1	8677	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	9460	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	-0-	8940	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)				61691 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056													
LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.	14050 - 14088					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRANCES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169968	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	14422 - 14466
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		RRCID ->	213557	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	21640	PERF.	14442 - 15429
DAVIDSON, MILDRED		WELL #:		1036R									
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-	59
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2	8 9		N	7	66
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-	66
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-	66
*08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-	66
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66

MILLS RANCH (MORROW CHERT)				61691 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
NECTAR		WELL #:		1	RRCID ->	213926	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	18402	PERF.	17812 - 18076	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON)				61696 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
DAVIS, E. T.		WELL #:		1	RRCID ->	077432	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	19097 - 20492	
04	4594	4577	-0-	-17	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-	-0-
05	4619 #	4587	-0-	-32	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-	-0-
06	4744	4562	-0-	-182	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-	-0-
07	4858	4692	-0-	-166	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-	-0-
08	4526	4389	-0-	-137	-0-	-0-	4389	2			Y	-0-	-0-
*09	4760	4570	-0-	-190	-0-	-0-	4570	2			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600		PERF.19182 - 19947		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	22557 R	22557	-0-	-0-	-0-	22557	2	Y	-0-			-0-
05	22397 R	22397	-0-	-0-	-0-	22397	2	Y	-0-			-0-
06	24100	22520	-0-	-1580	-0-	22520	2	Y	-0-			-0-
07	21638	21143	-0-	-495	-0-	21143	2	Y	-0-			-0-
08	23362	22500	-0-	-862	-0-	22500	2	Y	-0-			-0-
09	20940	20350	-0-	-590	-0-	20350	2	Y	-0-			-0-

MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12406 - 12560		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMS		WELL #: 2		RRCID -> 162911		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 13115		PERF.12605 - 12750		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN		WELL #: 2		RRCID -> 169546		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12510 - 12520		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 172936		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12420 - 12430		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 090593		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 13569		PERF.12768 - 12792		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986									
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	145131	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12732 - 12850	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1498 3			N	-0-			100
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1809 3	2 9		Y	2	79 1		23
06	1260 N	966	-0-	-294	-0-	941 3	25 9		Y	23	23 1		23
07	1426 N	901	-0-	-525	-0-	870 3	31 9		Y	28	23 1		28
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	858 3	25 9		Y	23	23 1		28
09	960 N	833	-0-	-127	-0-	808 3	25 9		Y	23	23 1		28

DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	161951	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12488 - 12586	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			25
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3			N	-0-			25
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	75 3			N	-0-			25
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-			25
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			25
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-			25

DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12600 - 12680	
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 3			N	-0-			25
05	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 3			N	-0-			25
06	3600 X	2568	-0-	-1032	-0-	2568 3			N	-0-			25
07	3720 X	2479	-0-	-1241	-0-	2479 3			N	-0-			25
08	3379 X	2280	-0-	-1099	-0-	2280 3			N	-0-			25
09	2760 X	2263	-0-	-497	-0-	2263 3			N	-0-			25

NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12628 - 12638	
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3			N	-0-			40
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-			40
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3			N	-0-			40
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3			N	-0-			40
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3			N	-0-			40
*09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-			40

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12762 - 12774	
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-			53
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-			53
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			53
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3			N	-0-			53
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			53
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-			53

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12750 - 12775	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12342 - 12366	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		32
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		32
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		32
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		32
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		32
*09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		32

CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.12654 - 12766	
04		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 3		N	-0-		100
05		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3780 3	3 9	Y	3	70 1	33
06		3330 X	3293	-0-	-37	-0-	3293 3		Y	-0-		33
07		3441 X	3328	-0-	-113	-0-	3319 3	9 9	Y	8		41
08		3441 X	3313	-0-	-128	-0-	3307 3	6 9	Y	5		46
09		3330 X	3147	-0-	-183	-0-	3139 3	8 9	Y	7		53

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	280108	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13617 - 13665	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)		WELL #:		2	RRCID ->	276277	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4650 - 6100	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)		WELL #:		1	RRCID ->	031317	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	12575	PERF. 6866 - 6870	
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		33
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		33
*06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		33
*07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		33
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	036292	COMPL. DATE	01/02/1964	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 6914 - 6920	
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		492
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		492
*06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-	432 7	60
*07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		60
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.//		62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757									
MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	036316	COMPL. DATE	07/13/1983	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	4176 -	4196
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	107655	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	6860 -	6876
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

PATTERSON		WELL #:		7	RRCID ->	190917	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	4120 -	4160
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER)		62243 426		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
HERITAGE PETROLEUM, INC.		379771											
WAYMOBETTA		WELL #:		1	RRCID ->	263271	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12196 -	12340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)		62243 710		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757											
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	111015	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8172 -	8186
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-			201
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			201
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			201
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			201
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			201
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			201

PATTERSON		WELL #:		6	RRCID ->	186416	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)			62243 852		ASSOCIATED	49B	CNTY: WHEELER					
SANDLOT OIL & GAS LLC			747757									
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-			WELL #:	3 U	RRCID ->	034326	COMPL. DATE	03/29/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7100 - 7122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-			WELL #:	1 M	RRCID ->	036294	COMPL. DATE	11/26/1964	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	7089 - 7205
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SIMS OPERATING UNIT R/A -A-			WELL #:	1 L	RRCID ->	043624	COMPL. DATE	01/10/1968	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	6914 - 7198
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOBEETIE OPERATING UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7113 - 7125
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORGAN (COTTAGE GROVE)			62863 080		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
ROGERS			WELL #:	1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7040 - 7060
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	-0-			107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	-0-			107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	-0-			107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	-0-			107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	25			132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	NO RPT			132

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN (MORROW LOWER)		62863 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
HEIL "1060"		WELL #: 1		RRCID -> 169510		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	30 1	2428 2	N	-0-	143 1		25
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	31 1	2489 2	N	-0-			25
06	2340 N	2238	-0-	-102	-0-	30 1	2191 2	N	15			40
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	17 9						
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	31 1	2444 2	N	-0-			40
						31 1	2386 2	N	5			45
						6 9						
09	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	28 1	2038 2	N	-0-			45

WYNN		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WELL #: 3		RRCID -> 174503		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258						
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	29 1	936 2	N	-0-			63
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	31 1	958 2	N	-0-			63
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	29 1	1140 2	N	37			100
						41 9						
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	30 1	685 2	N	-0-			100
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	30 1	906 2	N	-0-			100
*09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	28 1	1066 2	N	-0-			100

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 147569		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORN		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WELL #: 3		RRCID -> 150037		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

GOSSETT		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WELL #: 1		RRCID -> 150505		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSONS		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WELL #: 1		RRCID -> 150960		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
INGLE		WELL #:		3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9307 - 9330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		580 N	580	-0-	-0-	9	1	571	2	N	-0-			92
05		620 N	597	-0-	-23	8	1	589	2	N	-0-			92
06		570 N	556	-0-	-14	9	1	547	2	N	-0-			92
07		589 N	572	-0-	-17	8	1	564	2	N	-0-			92
08		589 N	573	-0-	-16	8	1	565	2	N	-0-			92
09		570 N	561	-0-	-9	9	1	552	2	N	-0-			92

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 9892	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826	
04	1463	N	1463	-0-	-0-	45	1	1418	2	N	-0-		154
05	1395	N	586	-0-	-809	44	1	542	2	N	-0-		154
06	1320	N	415	-0-	-905	26	1	389	2	N	-0-		154
07	1519	N	576	-0-	-943	33	1	543	2	N	-0-		154
08	735	N	735	-0-	-0-	25	1	710	2	N	-0-		154
*09	985	N	985	-0-	-0-	45	1	889	2	N	46		200
						51	9						

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453											
DORA		WELL #:		1	RRCID ->	110074	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	1926	PERF.	1308 - 1450	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		63066 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		040209											
MORRISON, MARY T., -D-		WELL #:		1180	RRCID ->	033032	COMPL. DATE	04/21/1964	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10457 - 10487	
04	2340	X	1331	-0-	-1009	1331	2		Y	-0-			118
05	1335	N	1335	-0-	-0-	1335	2		Y	-0-			118
06	1590	N	1269	-0-	-321	1269	2		Y	-0-	6	7	112
07	1364	N	1252	-0-	-112	1251	2	1	9	Y	1		113
08	1333	N	1157	-0-	-176	1149	2	8	9	Y	7		120
09	1260	N	1141	-0-	-119	1132	2	9	9	Y	8		128

MORRISON -D-		WELL #:		2180	RRCID ->	202885	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9686 - 10872	
04	1920	N	1827	-0-	-93	1827	2		N	-0-			57
05	1983	N	1983	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			57
06	1923	N	1923	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			57
07	2062	N	2062	-0-	-0-	2031	2	31	9	N	28		85
08	2010	N	2010	-0-	-0-	1986	2	24	9	N	22		107
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	1973	2	13	9	N	12		119

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036															
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006															

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260															
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95			108
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			32
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532															
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			65
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			65
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			65
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			65
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	38			103
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854															
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-			218
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-			218
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	-0-			218
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			218
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	14	1	2	2	N	-0-			218
*09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-			218

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10302	- 10310	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
CARRIE				2190	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10418	- 10532
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	60 1	4005 2	N	25			272
						28 9						
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	62 1	4150 2	N	49			321
						54 9						
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	60 1	3980 2	N	25	199 1		147
						28 9						
07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	62 1	4071 2	N	25			172
						28 9						
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	62 1	4064 2	N	49			221
						54 9						
*09	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	58 1	3911 2	N	18	183 1		56
						20 9						

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HODGES "D"				2033	RRCID ->	184736	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10246	- 10488
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
ADAMS RANCH				1177	RRCID ->	211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10510	- 10586
04	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2		N	-0-			-0-
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3040	-0-	40	40	3040 2		N	-0-			-0-
07	2905 X	2865	-0-	-40	-0-	2865 2		N	-0-			-0-
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-			-0-
*09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
CONRAD				1	RRCID ->	059781	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	10343	PERF.10268	- 10276
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
*08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		N	-0-			50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50

CONRAD				2	RRCID ->	157912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10364	PERF. 9992	- 10008
04	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4260 2	24 9	N	22			228
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			228
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			228
07	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4418 2	1 9	N	1			229
*08	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7456 2	15 9	N	14			243
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			243

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
 KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

04	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					863
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-	187	1			676
06	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					676
07	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2	20	9	N	18					694
08	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2	13	9	N	12					706
*09	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					706

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					2
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					2
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					2

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.//		63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	169491	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9132 - 10488	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
CONRAD		WELL #:		3192	RRCID ->	210639	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	10536	PERF. 9280 - 9306	
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					201
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					201
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					201
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					201
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					201
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		201

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)				63066 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
MORRISON		WELL #:		1040	RRCID ->	103737	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8932 - 9270	
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)				63066 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC				040209								
HODGES		WELL #:		3039	RRCID ->	213372	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 10634 - 10646	
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CREST RESOURCES, INC.				189901								
KILLEBREW		WELL #:		3	RRCID ->	219371	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9388 - 9450	
04		4770	X	828	-0-	-3942	-0-	828	2	N	-0-	74
05		3472	X	609	-0-	-2863	-0-	609	2	N	-0-	74
06		1230	X	963	-0-	-267	-0-	963	2	N	-0-	74
07		1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-	74
08		1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-	74
09		960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	74

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)//CONT.//		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CREST RESOURCES, INC.		//CONT.// 189901														
KILLEBREW		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
HART		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
NORTH MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					17
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					17
MORSE (CLEVELAND S.)		63094 306		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
DOROTHY 6		WELL #: 1H		RRCID -> 282244		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882								
04	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
05	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
06	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
07	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
08	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
09	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
MORSE, N. (CLEVELAND)		63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
HUDSON 6		WELL #: 1		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, N. (CLEVELAND)		//CONT.//		63096 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
WHITTENBURG 312		WELL #:		4	RRCID ->	248213	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8866 - 9020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				130	130
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	130
MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)				63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BAR L PRODUCERS				049748							
BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057660	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3030 - 3106
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	059033	COMPL. DATE	04/29/1974	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3012 - 3088
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2	Y	-0-		-0-
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-		-0-
DALE, ROBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	119370	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3138 - 3204
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		-0-
08	372 N	20	-0-	-352	-0-	20	2	N	-0-		-0-
*09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-		-0-
THOMPSON, M.		WELL #:		2A	RRCID ->	136551	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2951 - 3106
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	2	N	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
08	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2	N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
MOLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	138397	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2926 - 3000
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	2	N	-0-		-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-		-0-
08	279 N	131	-0-	-148	-0-	131	2	N	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748									
BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2944 - 3068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
05		186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
06		180 N	92	-0-	-88	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
07		186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
08		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
*09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-

HAM		WELL #:		1	RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3016 - 3200	
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-			-0-
05		217 N	112	-0-	-105	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06		210 N	98	-0-	-112	-0-	98 2		N	-0-			-0-
07		186 N	117	-0-	-69	-0-	117 2		N	-0-			-0-
08		124 N	3	-0-	-121	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2982 - 3186	
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2		N	-0-			-0-
05		310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2		N	-0-			-0-
06		300 N	210	-0-	-90	-0-	210 2		N	-0-			-0-
07		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2		N	-0-			-0-
08		248 N	7	-0-	-241	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID ->	163482	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3018 - 3102	
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2		Y	-0-			-0-
05		403 N	225	-0-	-178	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
06		390 N	197	-0-	-193	-0-	197 2		Y	-0-			-0-
07		372 N	235	-0-	-137	-0-	235 2		Y	-0-			-0-
08		217 N	7	-0-	-210	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
*09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-			-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2890 - 3024	
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2		N	-0-			-0-
05		372 N	221	-0-	-151	-0-	221 2		N	-0-			-0-
06		360 N	193	-0-	-167	-0-	193 2		N	-0-			-0-
07		341 N	231	-0-	-110	-0-	231 2		N	-0-			-0-
08		217 N	7	-0-	-210	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		C 4	RRCID ->	181701	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3018 - 3112	
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
08		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID ->	184307	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3253	PERF.	2904 - 3056	
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			-0-
06		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID ->	184676	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2918 - 3077	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		Y	-0-		-0-
05		155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2		Y	-0-		-0-
06		150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2		Y	-0-		-0-
07		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		Y	-0-		-0-
08		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
*09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3127 - 3156	
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-		-0-
05		1364 N	159	-0-	-1205	-0-	159 3		N	-0-		-0-
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-		-0-
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-		-0-
*08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-		-0-
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANDY PRODUCTION				088628								
BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206	
04		450 N	313	-0-	-137	-0-	313 2		N	-0-		-0-
05		465 N	171	-0-	-294	-0-	171 2		N	-0-		-0-
06		450 N	161	-0-	-289	-0-	161 2		N	-0-		-0-
07		310 N	159	-0-	-151	-0-	159 2		N	-0-		-0-
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC.				487415								
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3140 - 3146	
04		1710 N	976	-0-	-734	-0-	976 2		N	-0-		-0-
05		1767 N	190	-0-	-1577	-0-	190 2		N	-0-		-0-
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
08		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		-0-

PITTMAN, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	254341	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3158	
04		1260 N	1001	-0-	-259	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
05		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-
06		1440 N	810	-0-	-630	-0-	810 2		N	-0-		-0-
07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-		-0-
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-		-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-

M5OEXIT, LLC				519482								
MCCLLOY		WELL #:		1	RRCID ->	047272	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3143	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482							
HADLEY		WELL #:		3	RRCID ->	051382	COMPL. DATE	12/28/1970	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2992 - 3204
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 - 3305
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 - 3142
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	62 N	386	-0-	324	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-	-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-	-0-
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCLOY		WELL #:		2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 - 3038
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	269	-0-	238	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-	-0-
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HADLEY		WELL #:		403	RRCID ->	053749	COMPL. DATE	10/26/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2998 - 3065
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOMBLE, ROSCOE		WELL #:		1	RRCID ->	053795	COMPL. DATE	10/27/1972	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 3056 - 3124
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	2 N	20	-0-	18	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HADLEY		WELL #:		603	RRCID ->	054536	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3042 - 3106
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	13 N	115	-0-	102	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482							
PRITCHARD		WELL #:		306	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3015 - 3178
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE		WELL #:		804	RRCID ->	054846	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3050 - 3114
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2		N	-0-		-0-
05	0 N	261	-0-	261	-0-	261 2		N	-0-		-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE		WELL #:		904	RRCID ->	054861	COMPL. DATE	02/24/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2986 - 3098
04	270 N	95	-0-	-175	-0-	95 2		N	-0-		-0-
05	62 N	192	-0-	130	-0-	192 2		N	-0-		-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

PREALL		WELL #:		3065	RRCID ->	054890	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	3267	PERF. 3018 - 3084
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCNUTT		WELL #:		1016	RRCID ->	055258	COMPL. DATE	03/25/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3052
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
05	5 N	45	-0-	40	-0-	45 2		N	-0-		-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE, R.		WELL #:		207	RRCID ->	055540	COMPL. DATE	05/21/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3048 - 3108
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
05	3 N	27	-0-	24	-0-	27 2		N	-0-		-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLOY		WELL #:		3067	RRCID ->	148046	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2992 - 3094
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482											
PRITCHARD		WELL #:		506	RRCID ->	149416	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3017 - 3122				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOMBLE, R		WELL #:		4040	RRCID ->	163238	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3014 - 3081				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOMBLE, R		WELL #:		3040	RRCID ->	163290	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3016 - 3136				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCNUTT		WELL #:		3066	RRCID ->	163390	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2985 - 3046				
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

PRITCHARD		WELL #:		606	RRCID ->	169416	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3138 - 5076				
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
05	2 N	15	-0-	13	-0-	15	2			N	-0-				-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

PRITCHARD		WELL #:		706	RRCID ->	170409	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3054				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	329	-0-	298	-0-	329	2			N	-0-				-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-				-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-				-0-
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				-0-

HADLEY		WELL #:		803	RRCID ->	170650	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970 - 3128				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	243	-0-	212	-0-	243	2			N	-0-				-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
MCCLOY		WELL #:		4067	RRCID ->	170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3010	- 3081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
05		2 N	17	-0-	15	-0-	17 2		N	-0-		-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
*08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3060	- 3080
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
*08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3042	- 3120
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		8 N	66	-0-	58	-0-	66 2		N	-0-		-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
*08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3031	- 3091
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
05		434 N	637	-0-	203	-0-	637 2		N	-0-		-0-
06		690 N	649	-0-	-41	-0-	649 2		N	-0-		-0-
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
*08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE		WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3065	- 3080
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	3	-0-	3	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-

MCNUTT		WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3026	- 3040
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	292	-0-	261	-0-	292 2		N	-0-		-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		-0-
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		-0-
*08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090	- 3134
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482														
FISHER		WELL #: 202		RRCID -> 171593		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCNUTT		WELL #: 5066		RRCID -> 171714		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060								
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOMBLE		WELL #: 607		RRCID -> 172126		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084								
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	3 N	29	-0-	26	-0-	-0-	29	2		N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCNUTT		WELL #: 6066		RRCID -> 172127		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020								
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-					-0-
05	310 N	202	-0-	-108	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	-0-	204	2		N	-0-					-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-					-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PREALL		WELL #: 4065		RRCID -> 172210		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 5040		RRCID -> 172285		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110								
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCNUTT		WELL #: 7066		RRCID -> 197536		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097								
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	31 N	215	-0-	184	-0-	-0-	215	2		N	-0-					-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-					-0-
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
WOMBLE				WELL #: 1104	RRCID ->	197597	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3070 -	3172	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	11 N	93	-0-	82	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRITCHARD				WELL #: 906	RRCID ->	198510	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3029 -	3149	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNUTT				WELL #: 2016	RRCID ->	200295	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2831 -	4316	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	185	-0-	154	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM				WELL #: 508	RRCID ->	213471	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3084 -	3110	
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N	38	-0-	34	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREALL				WELL #: 7065	RRCID ->	216383	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	3534	PERF. 2976 -	3133	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	11 N	93	-0-	82	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLE				WELL #: 707	RRCID ->	216884	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3038 -	3132	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	2 N	13	-0-	11	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)										CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC										63100 500		NON-ASSOCIATED					
LEWIS										631795							
WELL #: C 1										RRCID -> 024588		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BOARD										WELL #: 3068		RRCID -> 085401		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

WOMBLES, JERRY										WELL #: 3035		RRCID -> 085459		COMPL. DATE 09/04/1978		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

WOMBLE, JERRY										WELL #: 4035		RRCID -> 085460		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

ROBERTSON										WELL #: 1036		RRCID -> 092865		COMPL. DATE 09/20/1978		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218							
PHILLIPS, OTIS -B-										WELL #: 2		RRCID -> 128679		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202	
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-				
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-				
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-			-0-				
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-				
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			-0-				
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-				

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	130056	COMPL. DATE	01/06/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3039 - 3122				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	15	1	16
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			16
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2			N	-0-			16
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			16
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	2			N	-0-			16
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			16

GOCHNAUR		WELL #:		1	RRCID ->	134029	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3206				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #:		2	RRCID ->	134031	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3208				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #:		3	RRCID ->	135074	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3017 - 3218				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #:		4	RRCID ->	135075	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3181				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #:		6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3026 - 3174				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #:		5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 3021 - 3168				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
GOCHNAUR		WELL #:		3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3038 - 3136				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GOCHNAUR		WELL #:		4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3032 - 3166				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OWNBEY		WELL #:		3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3042 - 3208				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OWNBEY		WELL #:		4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3064 - 3226				
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-				-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
*09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-

OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220				
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-				-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
*09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-				-0-

PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-
*09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-				-0-

STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 -	3206		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 -	3199		
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 -	3202		
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
*09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 -	3220		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 -	3186		
04	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-			-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
06	1350 N	728	-0-	-622	-0-	728	2			N	-0-			-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
*09	3000 N	6702	-0-	3702	3702	6702	2			N	-0-			-0-

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 -	3212		
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06	390 N	194	-0-	-196	-0-	194	2			N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
*09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 -	3192		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID -> 159211	COMPL. DATE 06/22/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3027	- 3222			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID -> 159212	COMPL. DATE 06/16/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3076	- 3196			
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-	
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		-0-	
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-	
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-		-0-	
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-		-0-	
*09	3000 N	4193	-0-	1193	1193	4193 2		N	-0-		-0-	

CATOR -E-		WELL #:		2	RRCID -> 160583	COMPL. DATE 10/14/1996	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3005	- 3211			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID -> 164582	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3060	- 3730			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID -> 166832	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3050	- 3078			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11 2		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	137	-0-	137	148	137 2		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	206	-0-	206	354	206 2		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	577	-0-	577	931	577 2		N	-0-		-0-	

CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID -> 167518	COMPL. DATE 11/08/1997	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3486	- 3560			
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

IKE		WELL #:		7	RRCID -> 174286	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2900	- 3112			
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	161 2	3 9	N	3	4 1	1	
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	178 2	4 9	N	4	4 1	1	
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	124 2	2 9	N	2	2 1	1	
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9	N	1	1 1	1	
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	394 2	3 9	N	3	3 1	1	
*09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	913 2	3 9	N	3	3 1	1	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF.	3028 - 3218
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	2	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
*09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-

NANCY (UPPER MORROW)				64454 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
MCGEE		WELL #:		2	RRCID ->	150530	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	8499 - 8507
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS)				65559 650	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
PEARSON		WELL #:		10	RRCID ->	185791	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9253	PERF.	8005 - 8179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

NORTHAM (CHESTER)				66084 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
SCHWALK		WELL #:		1	RRCID ->	119675	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8302 - 8382
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWALK		WELL #:		2	RRCID ->	193438	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8320 - 8364
04	2970 X	2932	-0-	-38	-0-	30	1	2902	2	N	-0-	95
05	3069 X	2980	-0-	-89	-0-	31	1	2949	2	N	-0-	95
06	2970 X	2848	-0-	-122	-0-	30	1	2818	2	N	-0-	95
07	3069 X	2957	-0-	-112	-0-	31	1	2926	2	N	-0-	95
08	3069 X	2940	-0-	-129	-0-	31	1	2909	2	N	-0-	95
09	2940 X	2824	-0-	-116	-0-	30	1	2794	2	N	-0-	95

PALMER "132"		WELL #:		1	RRCID ->	200958	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8331 - 8350
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669													
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-		26	
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-		26	
06		1470 N	1308	-0-	-162	-0-	1308	2	N	-0-		26	
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-		26	
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-		26	
*09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-		26	

CORLENA OIL COMPANY 178450													
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550													
04		4740 X	3742	-0-	-998	-0-	3742	2	N	-0-		50	
05		4898 X	2845	-0-	-2053	-0-	2845	2	N	-0-		50	
06		3990 X	3584	-0-	-406	-0-	3584	2	N	-0-		50	
07		3875 X	3796	-0-	-79	-0-	3796	2	N	-0-		50	
08		3875 X	3127	-0-	-748	-0-	3127	2	N	-0-		50	
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT		50	

COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120													
04		300 N	276	-0-	-24	-0-	24	1	N	-0-		21	
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		21	
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-		21	
07		279 N	227	-0-	-52	-0-	62	1	N	-0-		21	
08		372 N	273	-0-	-99	-0-	62	1	N	-0-		21	
*09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-		21	

GRAVES OPERATING, LLC 325799													
POWERS, PERCY WELL #: 3652 RRCID -> 079350 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7044 - 7116													
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2018 - P/A 11/26/18													

POWERS WELL #: 4652 RRCID -> 134227 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7161 - 7218													
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2018 - P/A 12/03/18													

J-BREX COMPANY 427513													
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510													
04		570 N	429	-0-	-141	-0-	178	2	N	228	348	1	85
05		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	183	167	1	101
06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	223	164	1	160
07		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	170	173	1	157
08		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	250	344	1	63
*09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	204	171	1	96

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525													
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		90	
05		496 N	460	-0-	-36	-0-	451	2	N	8		98	
06		450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2	N	-0-		98	
07		465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2	N	-0-		98	
08		465 N	446	-0-	-19	-0-	433	2	N	12		110	
*09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		110	

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513									
KING B		WELL #:		1642	RRCID ->	254223	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7396 - 7520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	57	2	14	9	N	13		63
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	87	2	34	9	N	31		94
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1033	2	125	9	N	114	164 1	44
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1020	2	87	9	N	79		123
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	813	2	68	9	N	62	173 1	12
*09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	719	2	63	9	N	57		69

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		4	RRCID ->	162135	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7190 - 7225
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-		162	
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-		162	
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	30	1	52	2	N	-0-		162	
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	31	1	51	2	N	-0-		162	
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	31	1	51	2	N	-0-		162	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	30	1	52	2	N	-0-		162	

MORRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	260455	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7768 - 11304
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	15	1	45	2	N	-0-	236
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-	236
06	180 N	41	-0-	-139	-0-	24	1	17	2	N	-0-	236
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	31	1	18	2	N	-0-	236
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-	236
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	236

ELLZEY "563"		WELL #:		1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7654 - 11136
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	29	1	2522	2	N	17	231
						19	9					
05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	31	1	2663	2	N	36	267
						40	9					
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	30	1	2501	2	N	20	182 1
						22	9					105
07	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	31	1	2678	2	N	29	134
						32	9					
08	3100 N	3103	-0-	3	3	31	1	3025	2	N	43	177
						47	9					
*09	2908 N	2905	-0-	-3	-0-	30	1	2851	2	N	22	199
						24	9					

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		WELL #:		2497	RRCID ->	205112	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7188 - 7278
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32	

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		570652								
SCHROEDER		WELL #:		2409	RRCID ->	205965	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7261 - 7356	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
PARNELL BROS -A-		WELL #:		1495L	RRCID ->	078673	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARNELL BROS. -B-		WELL #:		1494	RRCID ->	079408	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7140 - 7214	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	N	-0-	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	-0-	-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	60	1	268	2	N	-0-	-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	62	1	278	2	N	-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	62	1	282	2	N	-0-	-0-
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	48	1	223	2	N	-0-	-0-
SELL		WELL #:		1588	RRCID ->	100607	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7463 - 7482	
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	52	1	463	2	N	-0-	90
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	56	1	428	2	N	-0-	90
06	540 N	402	-0-	-138	-0-	48	1	354	2	N	-0-	90
07	527 N	392	-0-	-135	-0-	62	1	330	2	N	-0-	90
08	496 N	376	-0-	-120	-0-	62	1	314	2	N	-0-	90
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	56	1	249	2	N	-0-	90
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	022425	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 7208 - 7318	
DUTCHER, W. H. -A-				1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:		1650	RRCID ->	055390	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 9240 - 9250	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
HOLLAND, R. H.		WELL #: 4649		RRCID -> 066467		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9771		PERF. 7334 - 7356	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ELLIS, DREW ETAL		WELL #: 1668		RRCID -> 067359		COMPL. DATE 07/22/1976		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7075 - 7158	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #: 2		RRCID -> 081518		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 7124 - 7166	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						41
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2				41
*07	988 N	988	-0-	-0-	-0-		988 2				41
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-		546 2				41
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411 2				41

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 2670		RRCID -> 090602		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7098 - 7144	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 1558		RRCID -> 095865		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7427 - 7449	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 2558		RRCID -> 111523		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 9404		PERF. 7404 - 7448	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7315 - 7332	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084											
HOLLAND, R. H.		WELL #:	3649	RRCID ->	157014	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7278 - 7316			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #:	4651	RRCID ->	169699	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7156 - 7210			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	3670	RRCID ->	175482	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7152 - 7170			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #:	2583	RRCID ->	182182	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7122 - 7158			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #:	2	RRCID ->	187496	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 - 7391			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUTCHER, W. H. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	187682	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	7280 - 7300			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	7704 - 7824			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7126 - 7212				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	418	-0-	418	418	418	2			N	-0-				21

WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7485 - 7515				
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-				10
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-				10
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-				10
*07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-				10
*08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-				10
*09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-				10

COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7224 - 7322				
04	14B2 EXT	483	-0-	483	3242	483	2			N	-0-				20
05	T. A.	455	-0-	455	3697	455	2			N	-0-				20
06	4229 X	532	-0-	-3697	-0-	532	2			N	-0-				20
*07	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				20
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				20
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	219321	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7692 - 9402				
MERYDITH 587		1H													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEERY "B"		WELL #:		4822H	RRCID ->	246443	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7936 - 11490				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEERY "B"		WELL #:		3822H	RRCID ->	247627	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7762 - 11525				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-				147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	76	155	1		68
06	77 X	-0-	-0-	-77	-0-					N	-0-				68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

04	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3532	2	257	9	N	234	352	1			236
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-	178	1			58
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3296	2	337	9	N	306	364	1			-0-
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3688	2	447	9	N	406	290	1			116
08	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	3786	2	264	9	N	240	197	1			159
*09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2792	2	191	9	N	174	186	1			147

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

04	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2880	2	142	9	N	129					304
05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2907	2	125	9	N	114	181	1			237
06	2910 X	2910	-0-	-9	-0-	2740	2	161	9	N	146	179	1			204
07	3007 X	2852	-0-	-155	-0-	2772	2	80	9	N	73	142	1			135
08	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2691	2	144	9	N	131					266
*09	2910 X	2654	-0-	-256	-0-	2516	2	138	9	N	125	179	1			212

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					52
08	14B2 EXT	984	-0-	984	984	984	2			N	-0-					52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	984					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

NORTHROP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 GRAVES OPERATING, LLC 325799
 POWERS, PERCY WELL #: 1 RRCID -> 022422 COMPL. DATE 07/05/1957 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5720 - 5740

04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2018 - P/A 12/07/18																	

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					93
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					93
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					93
08		713 N	527	-0-	-186	-0-	527	2			N	-0-					93
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHROP (MISS.)			66124 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
PARNELL BROS A			WELL #: 2495		RRCID -> 229354		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1710 N	1653	-0-	-57	-0-	60 1	1591 2	N	2			37
							2 9						
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	62 1	1664 2	N	-0-			37
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	60 1	1629 2	N	-0-			37
07		1705 N	1670	-0-	-35	-0-	62 1	1608 2	N	-0-			37
08		1736 N	1290	-0-	-446	-0-	40 1	1250 2	N	-0-			37
*09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	60 1	1701 2	N	-0-			37

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
ELLZEY, T. V. ESTATE			WELL #: 2650		RRCID -> 107652		COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP (MORROW)			66124 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
COURSON-PARNELL 474			WELL #: 4474		RRCID -> 222937		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOTLA (ATOKA)			66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
PARSELL, WARREN B.			WELL #: 1034		RRCID -> 173613		COMPL. DATE 06/13/1999			TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARSELL, HUGH F.			WELL #: 3057		RRCID -> 177104		COMPL. DATE 02/02/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT			-0-

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
PARSELL RANCH "58"				WELL #: 1	RRCID -> 220287	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9631	-		9639
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	27 1	730 2	N	10		72
05	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	11 9	940 2	N	-0-		72
06	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	31 1	868 2	N	15		87
07	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	30 1	832 2	N	8		95
08	899 N	821	-0-	-78 B	-0-	9 9	790 2	N	-0-		95
09	870 N	708	-0-	-162 B	-0-	31 1	678 2	N	-0-		95
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
DIETRICH				WELL #: 2	RRCID -> 257661	COMPL. DATE 03/27/2010	TOTAL DEPTH 10941	PERF. 9486	-		9523
04	1170 N	1134	-0-	-36 B	-0-	1134 3		N	-0-		105
05	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3		N	-0-		105
06	1140 N	1049	-0-	-91 B	-0-	1049 3		N	-0-		105
07	1178 N	1024	-0-	-154 B	-0-	1024 3		N	-0-		105
08	1054 N	1001	-0-	-53 B	-0-	1001 3		N	-0-		105
*09	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3		N	-0-		105
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471							
KILLEBREW, STELLA				WELL #: 332	RRCID -> 222888	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 9444	-		9452
04	4166 X	4166	-0-	-0- B	-0-	4157 3	9 9	N	8		128
05	4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	3993 3	9 9	N	8		136
06	3870 X	3678	-0-	-192 B	-0-	3671 3	7 9	N	6	84 1	58
07	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-			N	6		64
08	4094 X	4094	-0-	-0- B	-0-	4093 3	1 9	N	1		65
09	3930 X	3443	-0-	-487 B	-0-	3439 3	4 9	N	4		69
KILLEBREW, STELLA				WELL #: 2032	RRCID -> 248216	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 9390	-		9456
04	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	446 3	9 9	N	8		75
05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	445 3	3 9	N	3		78
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	458 3	8 9	N	7		85
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	459 3	6 9	N	5		90
08	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	442 3	4 9	N	4		94
09	480 N	431	-0-	-49 B	-0-	424 3	7 9	N	6		100
NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MEKEEL				WELL #: 2215	RRCID -> 184669	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 9378	-		10345
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
09	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45 2		Y	-0-		15
OSLO (COLLIER LIME)				67726 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155							
KNUTSON				WELL #: 1	RRCID -> 022448	COMPL. DATE 01/21/1962	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4593	-		4598
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/28/2021							

OSLO (COLLIER LIME)		//CONT.//		67726 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
NELSON				WELL #: 1	RRCID -> 171756	COMPL. DATE 08/26/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 4596	- 4604		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)				68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
REYNOLDS				WELL #: 1025	RRCID -> 167777	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL DEPTH 15800	PERF.12120	- 13929		
04	810 N	720	-0-	-90 B	-0-	720 2		N	-0-		105
05	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727 2		N	-0-		105
06	720 N	579	-0-	-141 B	-0-	579 2		N	-0-		105
07	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-		105
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N	-0-		105
*09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 2		N	-0-		105

REYNOLDS				WELL #: 3025	RRCID -> 238925	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 14540	PERF.11886	- 14447		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

REYNOLDS				WELL #: 4025	RRCID -> 246109	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 14840	PERF.11880	- 14808		
04	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165 2		Y	-0-		-0-
05	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 2		Y	-0-		-0-
06	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322 2		Y	-0-		-0-
07	2415 N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415 2		Y	-0-		-0-
08	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 2		Y	-0-		-0-
*09	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304 2		Y	-0-		-0-

ELMORE				WELL #: 2024	RRCID -> 248234	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 14562	PERF.12026	- 14473		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ELMORE				WELL #: 1324	RRCID -> 251455	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 14570	PERF.12142	- 14478		
04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	769 2	1 9	N	1		85
05	806 N	780	-0-	-26 B	-0-	769 2	11 9	N	10		95
06	810 N	754	-0-	-56 B	-0-	732 2	22 9	N	20		115
07	806 N	751	-0-	-55 B	-0-	741 2	10 9	N	9		124
08	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	740 2	18 9	N	16		140
09	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	717 2	11 9	N	10		150

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FOWLSTON ESTATE "A"		WELL #:		1020	RRCID ->	255194	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	16330	PERF.13902 - 14587	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2			N	-0-		157
05	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	976 2	26 9		N	24	181 1	-0-
06	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 2			N	-0-		-0-
07	837 N	557	-0-	-280 B	-0-	557 2			N	-0-		-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-		-0-
*09	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 2			N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WILLIAMS 33		WELL #:		1	RRCID ->	196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381	PERF.11912 - 13448	
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2			N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		30
06	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2			N	-0-		30
*07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2			N	-0-		30
*08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2			N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		30

WILLIAMS 33		WELL #:		4	RRCID ->	220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11943 - 12944	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		124
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
MILLER		WELL #:			RRCID ->	204791	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12026 - 12566	
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2015												

REED		WELL #:			RRCID ->	205006	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12289 - 12749	
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2014												

MILLER		WELL #:			RRCID ->	206827	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11898 - 12883	
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015												

MILLER		WELL #:		2026	RRCID ->	213132	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11942 - 13027	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		65
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		65

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
MILLER		WELL #: 3026		RRCID -> 215689		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11904 - 14218						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					49
06	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2	N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					49

MILLER 26		WELL #: 5		RRCID -> 224872		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11885 - 14197						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249			N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249			N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249			N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249			N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249			N	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-7249			N	NO RPT					5

MILLER 26		WELL #: 6H		RRCID -> 239423		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 12260		PERF.12300 - 15902						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					35

MILLER 26		WELL #: 7H		RRCID -> 250144		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12283		PERF.12260 - 15962						
04	4137	X	4137	-0-	-0-	B	-0-	4137	2	N	-0-					153
05	2706	X	2706	-0-	-0-	B	-0-	2706	2	N	-0-					153
06	4672	X	4672	-0-	-0-	B	-0-	4672	2	N	-0-					153
07	1860	X	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-					153
08	1860	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-1860		N	-0-					153
09	1800	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-1800		N	NO RPT					153

MILLER 26		WELL #: 8H		RRCID -> 257599		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12186		PERF.12350 - 16723						
04	11057	X	11057	-0-	-0-	B	-0-	11043	2	14	9	N	13	191	1	302
05	10741	X	10741	-0-	-0-	B	-0-	10512	2	229	9	N	208	192	1	318
06	9360	X	8065	-0-	-0-	B	-0-	7958	2	107	9	N	97	190	1	225
07	15103	X	15103	-0-	-0-	B	-0-	14786	2	317	9	N	288	189	1	324
*08	12820	X	12820	-0-	-0-	B	-0-	12555	2	265	9	N	241	189	1	376
09	9540	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					376

MILLER 26		WELL #: 10H		RRCID -> 259115		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12194		PERF.12384 - 16743						
04	4200	X	3642	-0-	-558	B	-0-	3633	2	9	9	N	8			154
05	4721	X	4721	-0-	-0-	B	-0-	4715	2	6	9	N	5			159
06	2880	X	89	-0-	-2791	B	-0-	89	2			N	-0-			159
07	3751	X	27	-0-	-3724	B	-0-	27	2			N	-0-			159
*08	7117	X	7117	-0-	-0-	B	-0-	7092	2	25	9	N	23			182
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	B	-0-			N	NO RPT					182

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
XTO ENERGY INC.				945936							
REYNOLDS 25				WELL #: 2	RRCID -> 219437	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 14630	PERF. 11940	- 14526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		43
PIA (ATOKA)				68107 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
BROWN				WELL #: 1078	RRCID -> 129795	COMPL. DATE 02/01/1989	TOTAL DEPTH 8702	PERF. 7567	- 7590		
04	1350 N	1217	-0-	-133	-0-	1217 2		N	-0-		78
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-		78
06	1350 N	1078	-0-	-272	-0-	1078 2		N	-0-		78
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-		78
*08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-		78
*09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		78
PAINE (MORROW, UPPER)				68381 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
PAINE BROS. CO, INC.				WELL #: 1 U	RRCID -> 086561	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8812	- 8822		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BRILLHART 907				WELL #: 5	RRCID -> 233591	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8816	- 8826		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
PALO DURO CREEK (MARMATON)				68679 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
FORTAY, INC.				277925							
KELSEY				WELL #: 1	RRCID -> 176094	COMPL. DATE 01/14/2000	TOTAL DEPTH 6242	PERF. 5394	- 5412		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
HOSPITAL B				WELL #: 2	RRCID -> 181091	COMPL. DATE 11/14/2000	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5402	- 5436		
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		-0-
06	750 N	686	-0-	-64	-0-	686 2		N	-0-		-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		-0-
*09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (MORROW)										68679 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218							
SIDNEY										WELL #: 2 U		RRCID -> 131708		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

WILLCLO										WELL #: 6		RRCID -> 137284		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712	
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			141				
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			141				
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	39	122 1		58				
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	28			86				
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	30			116				
09	1140	N	468	-0-	-672	-0-	468	2	N	-0-			116				

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)										68679 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218							
FIKE										WELL #: 3		RRCID -> 135555		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940	
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-			3				
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1367	2	N	-0-			3				
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	2	N	-0-			3				
07	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2	N	-0-			3				
08	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2	N	-0-			3				
09	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2	N	-0-			3				

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)										68679 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218							
MORRIS -C-										WELL #: 1		RRCID -> 022451		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400	
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			-0-				
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			-0-				
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			-0-				
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-				
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			-0-				
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-				

LOGAN A										WELL #: 4		RRCID -> 181090		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360	
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			69				
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			69				
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			69				
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			69				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69				

PALO DURO CREEK (RED CAVE)										68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218							
LOGAN -A-										WELL #: 1		RRCID -> 150504		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WELLS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	152156	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	2102 - 2116	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-			-0-
05		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2			N	-0-			-0-
06		360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2			N	-0-			-0-
07		403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2			N	-0-			-0-
08		372 N	305	-0-	-67	-0-	305 2			N	-0-			-0-
09		330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2			N	-0-			-0-

KATHRYN -A-				WELL #:	3	RRCID ->	152817	COMPL. DATE	01/04/1995	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	2065 - 2080	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER E				WELL #:	2	RRCID ->	156626	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	2051	PERF.	1776 - 2051	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONEY B				WELL #:	2	RRCID ->	160525	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	2123	PERF.	1914 - 2123	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIRGIL A				WELL #:	2	RRCID ->	162372	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1934 - 2125	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOGAN A				WELL #:	2	RRCID ->	164769	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1975 - 2100	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER E				WELL #:	3	RRCID ->	164784	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	2105	PERF.	1975 - 2105	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BONEY B		WELL #:		3	RRCID ->	173875	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2009 -	2100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174127	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2012 -	2090		
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-			-0-

BONEY B		WELL #:		4	RRCID ->	175560	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	2072	PERF. 2027 -	2072		
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-			-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			-0-
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #:		3	RRCID ->	176445	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 2036 -	2062		
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-			-0-
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-			-0-
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 -	2085		
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-			-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-			-0-
07	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-			-0-
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-			-0-
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-

WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 -	2093		
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
05	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-			-0-
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-			-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-			-0-
09	720 N	494	-0-	-226	-0-	494	2			N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 -	2055		
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
05	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
06	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
07	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
08	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
09	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	1498	2			N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2	N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-			-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2	N	-0-			-0-
PALO DURO CREEK (VIRGIL)				68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FIKE		WELL #:		2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4228 - 4274
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4244 - 4280
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-			-0-
05	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 2	N	-0-			-0-
06	840 N	809	-0-	-31	-0-	809 2	N	-0-			-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-			-0-
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	801 2	N	-0-			-0-
09	810 N	455	-0-	-355	-0-	455 2	N	-0-			-0-
KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4285 - 4264
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-	145 2		-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	161 2		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2	N	-0-			-0-
09	180 N	60	-0-	-120	-0-	14 1	N	-0-	46 2		-0-
PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)				68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
KATHRYN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 5982 - 6004
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FIKE		WELL #:		1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 5874 - 6052	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-			3
05	2449 N	2442	-0-	-7	-0-	2442	2	N	-0-			3
06	2400 N	2277	-0-	-123	-0-	2277	2	N	-0-			3
07	2480 N	2360	-0-	-120	-0-	2360	2	N	-0-			3
08	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	2336	2	N	-0-			3
09	2280 N	2176	-0-	-104	-0-	2176	2	N	-0-			3

SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5808 - 6032	
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-			-0-
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-			-0-
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-			-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1399	2	N	-0-			-0-

CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6008 - 6094	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF. 5788 - 6037	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
09	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2	N	-0-			-0-

LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5933 - 6044	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2	N	-0-			-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2	N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-			-0-
09	210 N	44	-0-	-166	-0-	44	2	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		68735 120		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
GRAY ESTATE		WELL #:		1132	RRCID ->	022225	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6308 - 6334	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	676 7		9
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			9
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			9
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			9
*08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			9
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			9

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802									
FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205		RRCID -> 143535		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		630 N	354	-0-	-276	-0-	354	2	N	-0-			-0-
05		651 N	429	-0-	-222	-0-	429	2	N	-0-			-0-
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-			-0-
*08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			-0-
*09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-

GRAY ESTATE		WELL #:		3132		RRCID -> 177643		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANCHOR OIL COMPANY		WELL #:		020590		RRCID -> 116505		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909			
ARCHER -A-		1074											
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	N	-0-	-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	2	N	-0-	-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	2	N	-0-	-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	2	N	-0-	-0-
08		248 N	239	-0-	-9	-0-	1	1	238	2	N	-0-	-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					NO RPT		-0-

BCE-MACH II LLC		WELL #:		040205		RRCID -> 144648		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710			
LAMASTER		4901											
04		1710 N	1679	-0-	-31	-0-	1679	2	N	-0-			169
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-			169
06		1740 N	1731	-0-	-9	-0-	1731	2	N	-0-			169
07		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			169
*08		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-			169
*09		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-			169

BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		056384		RRCID -> 022226		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492			
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT		1 C											
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	N	4	24
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	24
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	24
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2	26
*08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	26
*09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1	27

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056		RRCID -> 022349		COMPL. DATE 03/31/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630			
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT		1 C											
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-	-0-
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-	-0-
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-	-0-
07		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-	-0-
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-	-0-
*09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
REED, ELEANOR		WELL #: 2		RRCID -> 168631		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 8694		PERF. 6610 - 6640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GIBNER		WELL #: 1		RRCID -> 230012		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6150 - 6170				
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-			-0-

W. H. MATHEWS GU		WELL #: 1		RRCID -> 233459		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6310 - 6420				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHEWS 56		WELL #: 3H		RRCID -> 248786		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 7329 - 9119				
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
07	744 N	133	-0-	-611	-0-	133	2			N	-0-			-0-
08	744 N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-			-0-
09	690 N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-			-0-

REED, ELEANOR		WELL #: 4H		RRCID -> 249473		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 6646		PERF. 7359 - 8400				
04	2070 N	1783	-0-	-287	-0-	1783	2			N	-0-			33
05	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			N	-0-			33
06	2010 N	1519	-0-	-491	-0-	1519	2			N	-0-			33
07	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	1622	2			N	-0-			33
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			33
09	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	1484	2			N	-0-			33

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 139981		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 6553 - 6573				
CONVERSE		WELL #: 1												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
ETTER		WELL #:		3	RRCID ->	162391	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6574 - 8465
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-		887 3		N	-0-		20
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-		900 3		N	-0-		20
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878 3		N	-0-		20
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-		932 3		N	-0-		20
*08	913 N	913	-0-	-0-	-0-		913 3		N	-0-		20
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		20

ETTER		WELL #:		4	RRCID ->	164595	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6557 - 6588
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-		825 3		N	-0-		28
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-		837 3		N	-0-		28
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-		817 3		N	-0-		28
07	868 N	867	-0-	-1	-0-		867 3		N	-0-		28
*08	850 N	850	-0-	-0-	-0-		850 3		N	-0-		28
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT		28

BLODGETT		WELL #:		3A	RRCID ->	170476	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	6703 - 6743
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - P/A 03/05/20												

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6816 - 6867
HERRINGTON -A-				1								
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132 3		N	-0-		81
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1049 3		N	-0-		81
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1262 3		N	-0-		81
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		1201 3		N	-0-		81
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1228 3		N	-0-		81
09	1260 N	370	-0-	-890	-0-		370 3		N	-0-		81

BLASINGAME		WELL #:		5	RRCID ->	175646	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	6880 - 6890
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021												

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		WELL #:		173783	RRCID ->	085884	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6162 - 6200
LANDIS-A-				1 U								
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
MCLAIN -DH-				WELL #:	1 U	RRCID ->	021909	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6860 -	6918	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	390 N	206	-0-	-184	-0-	36	1	170	2	N	-0-				55
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	62	1	227	2	N	-0-				55
06	360 N	213	-0-	-147	-0-	60	1	153	2	N	-0-				55
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	270	2	N	-0-				55
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	62	1	259	2	N	-0-				55
*09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	42	1	178	2	N	-0-				55

PATRICIA				WELL #:	1063	RRCID ->	102938	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6951 -	7048
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELDON				WELL #:	1747 C	RRCID ->	104909	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6952 -	7014
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			138
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			138
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

FIRST NATIONAL TRUST				WELL #:	4571	RRCID ->	108008	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	6993 -	7036
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	60	1	184	2	N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	62	1	218	2	N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	60	1	216	2	N	-0-			-0-
07	248 N	96	-0-	-152	-0-	24	1	72	2	N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	2	N	-0-			-0-
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	60	1	221	2	N	-0-			-0-

DIAL				WELL #:	1058	RRCID ->	140043	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	9038	PERF.	6741 -	6788
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYER				WELL #:	1485	RRCID ->	142891	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7060 -	7100
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	8			144
						9	9							
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	8			152
						9	9							
06	510 N	461	-0-	-49	-0-	60	1	395	2	N	5			157
						6	9							
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	430	2	N	7			164
						8	9							
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	62	1	412	2	N	8			172
						9	9							
*09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	3			175
						3	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
MCLAIN, KEITH		WELL #: 2		RRCID -> 151920		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6922 - 6971				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	24 1	299	2	N	-0-			119
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	62 1	411	2	N	-0-			119
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	60 1	390	2	N	1			120
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	1 9	62 1	471	2	N	10		130
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	11 9	62 1	480	2	N	15		145
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	17 9	60 1	377	2	N	10		155
							11 9							

JINES -482-		WELL #: 1A		RRCID -> 167454		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6878 - 6904				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6958 - 7004				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 7247		PERF. N/A				
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	60 1	2284	2	N	85	189	1	75
05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	94 9	60 1	2054	2	N	84		159
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	92 9	58 1	2137	2	N	99	190	68
07	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	109 9	58 1	1882	2	N	92		160
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	101 9	62 1	2219	2	N	101		261
*09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	111 9	42 1	1964	2	N	81	187	155
							89 9							

NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 6846 - 6877				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	22	-0-	22	-0-	10 1	12 2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	651	-0-	651	-0-	56 1	445 2		N	136			136
09	14B2	EXT	443	-0-	443	1116	150 9	60 1	349	2	N	31		167
							34 9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
DACO, INC.				196940								
NITSCHKE, S.				WELL #: 1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
HERNDON, W. C.				WELL #: 1 C		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873		
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			36
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			36
06	1080 N	900	-0-	-180	-0-	900	2	N	-0-			36
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-			36
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			36
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			36

MEARS, G. B. GAS UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714		
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3	N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3	N	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

PSHIGODA, HENRY -B-				WELL #: 1		RRCID -> 021968		COMPL. DATE 05/10/1961		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879		
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			106
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-			106
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-			106
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			106
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-			106
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			106

PSHIGODA, HENRY -B-				WELL #: 2 A		RRCID -> 095836		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844		
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	3	2 9 N	2			60
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	3	2 9 N	2			62
06	1320 N	1168	-0-	-152	-0-	1167	3	1 9 N	1			63
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2 9 N	2			65
08	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1194	3	2 9 N	2			67
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			67

EOG RESOURCES, INC.				253162								
ELDON 747				WELL #: 2H		RRCID -> 209612		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302		
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	94	1	1520 2 N	-0-			152
05	1302 N	974	-0-	-328	-0-	59	1	915 2 N	-0-			152
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	94	1	1897 2 N	-0-			152
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	97	1	1528 2 N	-0-			152
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	97	1	1401 2 N	-0-			152
09	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	94	1	1302 2 N	-0-			152

PAN PETRO (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. PSHIGODA-COURSON 572		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 219413	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 7052	PERF. 7353	-		9171				
04	810 N	722	-0-	-88	-0-	94	1	622	2	N	5			210
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	97	1	615	2	N	4			214
06	930 N	688	-0-	-242	-0-	94	1	594	2	N	-0-			214
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	97	1	614	2	N	-0-			214
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	97	1	618	2	N	8			222
*09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	78	1	694	2	N	-0-	176	1	46
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #: 10H		RRCID -> 226825	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 7011	PERF. 7979	-		9083				
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	94	1	854	2	N	-0-			107
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	94	1	678	2	N	-0-			107
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	94	1	663	2	N	-0-			107
07	651 N	387	-0-	-264	-0-	94	1	292	2	N	1			108
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	97	1	1015	2	N	4			112
*09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	852	2	N	5			117
PSHIGODA-COURSON 572		WELL #: 4H		RRCID -> 232355	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 7048	PERF. 7360	-		9367				
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	94	1	2354	2	N	38			262
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	97	1	2259	2	N	20			282
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	94	1	2055	2	N	19			301
07	2573 N	2394	-0-	-179	-0-	97	1	2293	2	N	4	188	1	117
08	2387 N	2269	-0-	-118	-0-	87	1	2180	2	N	2			119
09	2160 N	1935	-0-	-225	-0-	69	1	1852	2	N	13			132
FAULCONER, VERNON E., INC. NOVAK, E. E.		263701 WELL #: 1127 C		RRCID -> 022210	COMPL. DATE 06/28/1995	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6297	-		8020				
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			88
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			88
06	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1346	2			N	-0-			88
07	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-			88
08	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-			88
09	1350 N	1262	-0-	-88	-0-	1262	2			N	-0-			88
REX		WELL #: 2		RRCID -> 164233	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6428	-		6474				
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-			-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-			-0-
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-			-0-
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-			-0-
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
REX		WELL #:		3	RRCID ->	169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6652 - 6666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAIDER OPERATING, LLC				342767										
LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	171251	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5628 - 6822			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	171755	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6804 - 6878			
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-			119
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-			119
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-			119
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			119
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			119
09	150 N NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			119
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022227	COMPL. DATE	03/26/1958	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6294 - 6306			
04	660 N	476	-0-	-184	-0-	476	3			N	-0-			-0-
05	744 N	536	-0-	-208	-0-	536	3			N	-0-			-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-			-0-
*09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
KING OPERATING CORPORATION				465296										
JACKSON, PAT		WELL #:		1 C	RRCID ->	055290	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	8492	PERF. 6503 - 8330			
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			65
05	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2			N	-0-			65
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			65
*07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			65
*08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			65
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
PSHIGODA, H.		WELL #:		1	RRCID ->	055476	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 6728 - 6815			
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			28
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			28
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			28
*07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			28
*08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			28
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296									
MEEK		WELL #:		1 C	RRCID ->	056054	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6278 -	6292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THURMAN		WELL #:		1	RRCID ->	078337	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6558 -	6568
04	1290 N	822	-0-	-468	-0-	822	2		N	-0-			19
05	1364 N	968	-0-	-396	-0-	968	2		N	-0-			19
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			19
*07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			19
*08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PSHIGODA		WELL #:		4	RRCID ->	172959	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6841 -	6890
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2		N	-0-			16
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			16
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			16
*07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			16
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	021915	COMPL. DATE	03/16/1960	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7105 -	7128
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-				1									
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3		N	-0-			89
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-			89
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-			89
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			89
*08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			89
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

ELLIS, CARL, -D-		WELL #:		1 C	RRCID ->	021918	COMPL. DATE	05/26/1960	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	7006 -	7049
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			69
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			69
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			69
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			69
08	930 N	4	-0-	-926	-0-	4	2		N	-0-			69
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

ELLIS, CARL, -G-		WELL #:		1	RRCID ->	021921	COMPL. DATE	05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	6896 -	6956
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			160
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			160
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			160
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			160
*08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS, CARL, -I-		WELL #: 1		RRCID -> 021922		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 3	N	-0-		13
05	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185 3	N	-0-		13
06	6120 X	5524	-0-	-596	-0-	5524 3	N	-0-		13
07	6324 X	5832	-0-	-492	-0-	5832 2	N	-0-		13
08	6231 X	5809	-0-	-422	-0-	5809 2	N	-0-		13
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-		N	NO RPT		13

ELLIS, DREW, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021924		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978		
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	867 3	44 9	N	40	70
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-	70
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-	70
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-	70
08	930 N	766	-0-	-164	-0-	766 2		N	-0-	70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70

ELLIS, DREW, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925		
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-	98
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-	98
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-	98
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-	98
*08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-	98
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98

HENRY-BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 021932		COMPL. DATE 07/11/1960		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021936		COMPL. DATE 07/28/1991		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785		
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	-0-	33
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3		N	-0-	33
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-	33
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-	33
08	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	2110 2		N	-0-	33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

HILL, SAM K.		WELL #: 1		RRCID -> 021937		COMPL. DATE 08/30/1961		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876		
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-	143
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-	143
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-	143
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-	143
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2		N	-0-	143
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143

MCLAIN, KEITH		WELL #: 1 U		RRCID -> 021941		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898		
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-	104
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-	104
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-	104
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-	104
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-	104
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
MILLEDDGE, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021943	COMPL. DATE	04/26/1962	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 6672 - 6707				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODC		WELL #:		1759 U	RRCID ->	021946	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 7208 - 7280				
*10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-				184
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1378	3	29	9	N	26				210
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-				210
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	3	4	9	N	4	187	1		27
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1280	3	201	9	N	183				210
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-				210
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-				210
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-				210
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				210
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210

ODC 'A'		WELL #:		1760 U	RRCID ->	021947	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 7137 - 7246				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 6969 - 7058				
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				189
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				189
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				189
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				189
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				189
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				189

PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID ->	021951	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 6751 - 6800				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	021955	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7132 - 7190				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	021956	COMPL. DATE	06/01/1961	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 6906 - 6954
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	021963	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 6934 - 7053
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-	109
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-	109
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-	109
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-	109
08	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2		N	-0-	109
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	109

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		1144	RRCID ->	022214	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6326 - 6365
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-	1634
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-	1634
06	1830 X	1103	-0-	-727	-0-	1103	2		N	-0-	1634
07	1209 X	1059	-0-	-150	-0-	1059	2		N	-0-	1634
08	1209 X	1031	-0-	-178	-0-	1031	2		N	-0-	1634
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT	1634

HAAR ET AL		WELL #:		1022	RRCID ->	052848	COMPL. DATE	06/19/1972	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 6609 - 6644
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-	389
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-	389
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-	389
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-	389
*08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-	389
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	389

HENRY, A. W. -B-		WELL #:		1051	RRCID ->	053087	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 6892 - 6924
04	177 N	-0-	-0-	-177	-0-				N	-0-	107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	172
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	172

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	053500	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6834 - 6886
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	353	389
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	389

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6902 - 6937
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-	66
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-	66
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-	66
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-	66
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	294	2	117 9	N	106	172
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	172

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
MORRIS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 060233		COMPL. DATE 10/25/1974			TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			92
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			92
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			92
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			92
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			92
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

COURSON -B- 16		WELL #: 22		RRCID -> 082724		COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	14B2 EXT	414	-0-	414	414	414	2		N	-0-			150
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			150

COURSON -B- 17		WELL #: 23		RRCID -> 083747		COMPL. DATE 09/29/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434				
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1361	2	14 9	N	13			130
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18 9	N	16			146
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10 9	N	9			155
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	693	2	61 9	N	55			210
08	775 N	706	-0-	-69	-0-	698	2	8 9	N	7			217
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			217

ELLIS, DREW -A-		WELL #: 4		RRCID -> 085109		COMPL. DATE 10/24/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917				
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			132
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			132
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			132
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			132
*08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	646	2	1209 9	N	1099			1231
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1231

PEARSON -F-		WELL #: 2		RRCID -> 085627		COMPL. DATE 11/12/1991			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137			150
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

ELLIS, CARL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 085911		COMPL. DATE 11/19/1979			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885				
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			611
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			611
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			611
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			611
*08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			611
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			611

ELLIS, DREW -B-		WELL #: 3		RRCID -> 085912		COMPL. DATE 10/29/1979			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896				
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			102
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			102
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			102
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			102
*08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	563	2	39 9	N	35			137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6914 - 6976
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3			N	-0-	-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3			N	-0-	-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-	-0-
08	713 N	315	-0-	-398	-0-	301 2	14	9	N	13	13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13

ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7077 - 7122
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3			N	-0-	130
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3			N	-0-	130
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3			N	-0-	130
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			N	-0-	130
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			N	-0-	130
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	130

ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6925 - 6990
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3			N	-0-	137
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-	137
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3			N	-0-	137
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-	137
*08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	817 2	521	9	N	474	611
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	611

AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6590 - 6630
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3			Y	-0-	-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3			Y	-0-	-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3			Y	-0-	-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2			Y	-0-	-0-
*08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1038 2	112	9	Y	102	102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	102

ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6967 - 7012
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3			N	-0-	61
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3			N	-0-	61
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3			N	-0-	61
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2			N	-0-	61
08	1147 N	994	-0-	-153	-0-	994 2			N	-0-	61
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	61

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6602 - 6628
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3			N	-0-	198
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3			N	-0-	198
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-	198
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-	198
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	198
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	198

ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7604 - 8006
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	177
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	177
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	177

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7065 - 7106	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74	74	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	74	

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7381 - 8671	
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-	23	
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-	23	
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-	23	
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-	23	
*08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1179	2	193 9	N	175	198	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	198	

HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6868 - 6930	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6742 - 6858	
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-	145	
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-	145	
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-	145	
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-	145	
08	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1416	2		N	-0-	145	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	145	

NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 5754 - 7150	
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-	350	
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-	350	
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-	350	
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-	350	
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	350	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	350	

HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6835 - 6889	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	33	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33	

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6876 - 6897	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	45	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MILLEDDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #: 2		RRCID -> 110119		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 6600 - 6676		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			80
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			80
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			80
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			80
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			80
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

SHRADER, PAUL W.		WELL #: 2		RRCID -> 111513		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6930 - 6950		
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			90
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-			90
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-			90
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			90
08	1240 N	966	-0-	-274	-0-	966 2		N	-0-			90
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

ELLIS RANCH		WELL #: 2845		RRCID -> 114613		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6987 - 7044		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80			80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

O.D.C.		WELL #: 2053		RRCID -> 122001		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 6638 - 6672		
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			56
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			56
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			56
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			56
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

COURSON -B- 3		WELL #: 3		RRCID -> 122700		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8557 - 8603		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -G-		WELL #: 2		RRCID -> 126879		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 6858 - 6928		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 127109		COMPL. DATE 12/12/1987		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7188 - 7260		
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			70
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			70
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			70
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			70
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
ELLIS, CARL -H-		WELL #: 1		RRCID -> 127444		COMPL. DATE 12/07/1990			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1437	3	188	9	N	171	188
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-	188
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-	188
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-	188
08	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			N	-0-	188
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	188

ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128425		COMPL. DATE 09/13/1988			TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	134

MAYO CLINIC		WELL #: 1A		RRCID -> 136567		COMPL. DATE 10/15/1990			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801			
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	N	10	907
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	852	2		9	N	8	915
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	908	2	17	9	N	15	930
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1029	2	77	9	N	70	1000
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	1000
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1000

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 141505		COMPL. DATE 03/18/1993			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536			
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-	152
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-	152
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-	152
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-	152
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	152
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	152

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 142327		COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008			
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-	292
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-	292
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-	292
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-	292
08	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-	292
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	292

COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716			
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	27
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	280	2	97	9	N	88	115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	115

COURSON -B- 4		WELL #: 4		RRCID -> 142768		COMPL. DATE 08/18/1992			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	Y	-0-			332
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	Y	-0-			332
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	-0-			332
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	Y	-0-			332
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	Y	-0-			332
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			332

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034			
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-			145
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			145
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-			145
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-			145
*08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			145
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88			104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

COURSON -B- 13		WELL #: 28		RRCID -> 145636		COMPL. DATE 02/05/1993			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750			
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10 9	N	9		169
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	989	2	11 9	N	10		179
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11 9	N	10		189
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	934	2	12 9	N	11		200
08	992 N	928	-0-	-64	-0-	917	2	11 9	N	10		210
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

COURSON -B- 5		WELL #: 29		RRCID -> 145986		COMPL. DATE 05/17/1993			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794			
04	14B2 EXT	521	-0-	521	4654	521	2	N	-0-			37
05	14B2 EXT	672	-0-	672	5326	672	2	N	-0-			37
06	14B2 EXT	601	-0-	601	5927	601	2	N	-0-			37
07	6526 X	599	-0-	-5927	-0-	599	2	N	-0-			37
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

COURSON -B- 11		WELL #: 31		RRCID -> 146360		COMPL. DATE 06/16/1993			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600			
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1347	2	14 9	N	13		148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	567	2	8 9	N	7		155
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11 9	N	10		165
*08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11 9	N	10		175
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146911		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33				33
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

COURSON -B- 14		WELL #: 34		RRCID -> 147471		COMPL. DATE 09/27/1993			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113				220
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				220

MCINTIRE W. B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 147494		COMPL. DATE 11/04/1993			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117				135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135

MORRIS ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 147574		COMPL. DATE 11/27/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330						
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-				20
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-				20
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-				20
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				20
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	366	2	138	9	N	125				145
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				145

AUSTIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147987		COMPL. DATE 11/29/1993			TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626						
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-				103
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-				103
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-				103
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-				103
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	562	2	85	9	Y	77				180
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				180

COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID -> 148132		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660						
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				62
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				62
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				62
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				62
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-				62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62

COURSON -B- 15		WELL #: 35		RRCID -> 148134		COMPL. DATE 01/10/1994			TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728						
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1024	2	11	9	N	10				167
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	N	10				177
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	N	8				185
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	N	5				190
08	775 N	525	-0-	-250	-0-	519	2	6	9	N	5				195
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				195

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
LINN, ROY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 149200		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2		18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18

COURSON -B- 14		WELL #: 40		RRCID -> 149432		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634	
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1743 3	11 9	N	10
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-
08	1085 N	932	-0-	-153	-0-	932 2		N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

COURSON -B- 16		WELL #: 44		RRCID -> 153125		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782	
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-
*08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 153876		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128	
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-
08	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1015 2		N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ODC		WELL #: 4759		RRCID -> 153877		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280	
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-
05	2790 X	2224	-0-	-566	-0-	2224 3		N	-0-
06	2700 X	2041	-0-	-659	-0-	2041 3		N	-0-
07	2790 X	2069	-0-	-721	-0-	2069 2		N	-0-
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	733
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT

COURSON -B- 5		WELL #: 45		RRCID -> 154030		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MORRIS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 154096		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6346 - 6692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204			204
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204

ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7234 - 7311		
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-			23
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			23
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			23
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			23
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7108 - 7262		
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			160
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			160
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			160
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			160
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

COURSON -B- 11		WELL #:		48	RRCID ->	155108	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6680 - 6730		
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2142	2	24	9	N	22			188
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2214	2	25	9	N	23			211
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	2	11	9	N	10			221
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1118	2	21	9	N	19			240
*08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1115	2	121	9	N	110			350
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			350

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155132	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7250 - 7306		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			138
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

BECK UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	155666	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6574 - 8531		
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-			43
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-			43
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-			43
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			43
*08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1842	2	24	9	N	22			65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

COURSON -B- 13		WELL #:		47	RRCID ->	155790	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6718 - 6758		
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1345	2	55	9	N	50			315
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	2	14	9	N	13			328
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	652	2	13	9	N	12			340
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	N	7			347
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			347
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			347

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6810 - 6880	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-			103
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-			103
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-			103
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-			103
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-			103
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			103

COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6578 - 6648	
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1979 2	15 9	N	14		116
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1995 2	21 9	N	19		135
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	952 2	11 9	N	10		145
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	983 2	17 9	N	15		160
08	992 N	963	-0-	-29	-0-	952 2	11 9	N	10		170
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170

ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6744 - 6722	
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		160
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		160
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		160
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		160
08	155 N		-0-	-155	-0-			N	28		188
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188

ODC "A"		WELL #: 4760		RRCID -> 156932		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7182 - 7256	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		108
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		108
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		108
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		108
08	248 N		-0-	-248	-0-			N	54		162
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162

HENRY, A. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157015		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6876 - 6914	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97		97
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

WHEELER, LYDIA M.		WELL #: 3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6860 - 6888	
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		168
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		168
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		168
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		168
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		N	-0-		168
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		168

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 4R		RRCID -> 158304		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7214 - 7290	
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		20
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-		20
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		20
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		20
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	606 2	39 9	N	35		55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158341		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		137
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-		137
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		137
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		137
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137

MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158482		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540		
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3	N	-0-		157
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3	N	-0-		157
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-		157
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	N	-0-		157
*08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-		157
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157

COURSON -B- 17		WELL #: 53		RRCID -> 158625		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16		16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16

ELLIS, DREW "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158693		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961		
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-		170
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		170
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		170
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		170
08	899 N	547	-0-	-352	-0-	522 2	N	23		193
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		193

ELLIS, CARL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 158697		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002		
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		62
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		62
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		62
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		62
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2	N	-0-		62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62

HENRY-BENNETT		WELL #: 3050		RRCID -> 158794		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

HAAR ET AL		WELL #: 2022		RRCID -> 158802		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664		
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		127
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		127
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		127
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		127
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	538 2	N	10		137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-				73
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-				73
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-				73
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-				73
*08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-				73
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-				100
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-				100
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-				100
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				100
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	609	2	63	9	N	57				157
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157

ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2019 - P/A 11/19/19

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				130
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				130
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				130
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				130
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				130
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-				190
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-				190
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-				190
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-				190
*08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-				190
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-				151
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-				151
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-				151
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-				151
08	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1086	2			N	-0-				151
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				151

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SELL, JULIUS		WELL #: 2		RRCID -> 162225		COMPL. DATE 11/19/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		141
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		141
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		141
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		141
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	53	2	54 9	N	49		190
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190

COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534			
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	637	2	7 9	N	6		227
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1556	2	18 9	N	16		243
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8 9	N	7		250
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9 9	N	8		258
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	681	2	11 9	N	10		268
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		268

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 4831		RRCID -> 163376		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904			
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-		75
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-		75
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		75
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-		75
*08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-		75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75

BRAINARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670			
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-		93
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-		93
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-		93
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-		93
*08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-		93
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93

COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578			
04	3000 N	2872	-0-	-128	666	2841	2	31 9	N	28		256
05	3100 N	2872	-0-	-228	438	2841	2	31 9	N	28		284
06	1825 X	1387	-0-	-438	-0-	1369	2	18 9	N	16		300
07	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1467	2	22 9	N	20		320
*08	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1384	2	176 9	N	160		480
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT		480

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 164466		COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522			
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-		50
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-		50
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-		50
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-		50
*08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-		50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 2831		RRCID -> 164524		COMPL. DATE 03/08/1997			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814			
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-		92
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		92
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		92
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		92
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-		92
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
ELLIS, CARL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 164841		COMPL. DATE 08/21/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55				55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

COURSON -B- 9		WELL #: 30		RRCID -> 165340		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668						
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-				84
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-				84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
*08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	998	2	403	9	N	366				450
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				450

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165348		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147				147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147

ELLIS, CARL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 166501		COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988						
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-				101
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-				101
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-				101
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-				101
08	465 N	138	-0-	-327	-0-	138	2			N	-0-				101
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				101

COURSON -B- 4		WELL #: 33		RRCID -> 166703		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510						
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	708	2	8	9	N	7				246
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	786	2	8	9	N	7				253
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	379	2	8	9	N	7				260
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	N	5				265
*08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	444	2	17	9	N	15				280
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				280

ELLIS, CARL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 168843		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074						
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-				82
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				82
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				82
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				82
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				82
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

ODC -B-		WELL #: 3655		RRCID -> 170089		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5		RRCID -> 170808		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 6914 - 8278				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			199
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			199
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			199
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			199
08	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-			199
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			199

COURSON "D" 22		WELL #: 1		RRCID -> 172370		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 6548 - 6568				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 4R		RRCID -> 174193		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6903 - 6972				
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			158
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			158
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			158
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			158
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	920	2	45	9	N	41			199
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			199

ELLIS, CARL "G"		WELL #: 5744		RRCID -> 174301		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6860 - 6960				
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			51
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			51
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
*08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	498	2	76	9	N	69			120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 4829		RRCID -> 174568		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7020 - 7078				
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			60
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			60
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			60
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			60
*08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1004	2	117	9	N	106			166
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166

LINN, ROY		WELL #: 5		RRCID -> 176437		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 7074 - 7108				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

BUZZARD-COLLARD		WELL #: 2144		RRCID -> 180048		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6289 - 6354				
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			1171
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-			1171
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			1171
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			1171
08	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-			1171
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1171

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MORRIS -B-		WELL #: 6761		RRCID -> 182756		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					133

MORRIS -B-		WELL #: 7761		RRCID -> 183522		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					101

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 5830		RRCID -> 183633		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983								
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					42
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					42
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					42
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					42
*08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					42
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 6830		RRCID -> 183669		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	776					776
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					776

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 5831		RRCID -> 184128		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841								
04	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					88
05	1643 X	571	-0-	-1072	-0-	571	3			N	-0-					88
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					88
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					88
*08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	913	2	1191	9	N	1083					1171
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1171

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 3		RRCID -> 184263		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502								
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					10
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					10
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					10
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					10
*08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	661	2	134	9	N	122					132
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132

ELLIS, CARL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 186325		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030								
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					155
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					155
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					155
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					155
*08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					155
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					155

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 5825		RRCID -> 187996		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7300 - 7309				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			93
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			93
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			93
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			93
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			93
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 6757		RRCID -> 188323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7158 - 7226				
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			210
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			210
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			210
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			210
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			210
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210

MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6959 - 6981				
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			92
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			92
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			92
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			92
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			92
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 7072 - 9284				
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	2949	3	264	9	N	240	194	1	218
05	3038 X	2949	-0-	-89	-0-	2949	3			N	-0-			218
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			218
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			218
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	2019			2237
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			2237

MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 7250 - 7326				
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			70
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			70
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			70
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			70
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	284	2	25	9	N	23			93
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6672 - 6792				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6600 - 8607				
04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-			-0-
05	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-			-0-
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1459	-0-	-401	-0-	1327	2	132	9	N	120			120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
HENRY, A.W. "B"		WELL #: 4051		RRCID -> 205013		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-		191
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-		191
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-		191
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-		191
08	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2	N	-0-		191
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191

TREGELLAS, W.T.		WELL #: 7H		RRCID -> 208327		COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120		120
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

ODC		WELL #: 5759		RRCID -> 208991		COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 6825		RRCID -> 208993		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091		
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	N	-0-		64
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-		64
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-		64
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-		64
*08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1708	2	25 9 N	23		87
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056		
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6 9 N	5		935
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6 9 N	5		940
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		940
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		940
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		940
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		940

COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884		
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6 9 N	5		525
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6 9 N	5		530
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6 9 N	5		535
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6 9 N	5		540
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6 9 N	5		545
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		545

COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 219127		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862		
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4 9 N	4		307
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6 9 N	5		312
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3 9 N	3		315
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		315
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		315
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 246268		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-			-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-
*08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	878 2	840 9	N	764			764
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			764

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530			
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 3		N	-0-			57
05	3658 X	3461	-0-	-197	-0-	3461 3		N	-0-			57
06	3510 X	3182	-0-	-328	-0-	3182 3		N	-0-			57
07	3627 X	2526	-0-	-1101	-0-	2526 2		N	-0-			57
08	3565 X	3533	-0-	-32	-0-	3533 2		N	-0-			57
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT			57

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 258816		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 274462		COMPL. DATE 01/19/2014			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665			
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			105
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
*08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	1911 2	606 9	N	551			656
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			656

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #: 2074		RRCID -> 275908		COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592			
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			17
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			17
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			17
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			17
08	651 N	503	-0-	-148	-0-	503 2		N	-0-			17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID -> 279694		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547			
04	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5293 2	319 9	N	290	173 1		1373
05	7378 X	3601	-0-	-3777	-0-	3413 2	188 9	N	171	171 1		1373
06	6720 X	2864	-0-	-3856	-0-	2864 2		N	-0-			1373
07	6479 X	5004	-0-	-1475	-0-	5004 2		N	-0-			1373
08	6479 X	4780	-0-	-1699	-0-	4780 2		N	-0-			1373
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			N	NO RPT			1373

HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516			
04	946 X	946	-0-	-0-	-0-	942 2	4 9	N	4	385 1		25
05	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	941 2	369 9	N	335	360 1		-0-
06	3390 X	986	-0-	-2404	-0-	986 2		N	-0-			-0-
07	3100 X	961	-0-	-2139	-0-	961 2		N	-0-			-0-
08	2666 X	666	-0-	-2000	-0-	605 2	61 9	N	55			55
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			55

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID ->	280509	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7823	-	12213	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	10082	2	498	9	N	453	593	1	50
05	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	10078	2	788	9	N	716	576	1	190
06	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	9715	2	286	9	N	260			450
07	11408 X	10128	-0-	-1280	-0-	10128	2			N	-0-			450
08	11408 X	9389	-0-	-2019	-0-	9389	2			N	-0-			450
09	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT			450

LINN, ROY -C-		WELL #: 6546H		RRCID ->	280512	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7706	-	11308	
04	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5591	2	33	9	N	30			134
05	5983 X	5913	-0-	-70	-0-	5716	2	197	9	N	179	179	1	134
06	6180 X	5305	-0-	-875	-0-	5305	2			N	-0-			134
07	6386 X	5236	-0-	-1150	-0-	5236	2			N	-0-			134
08	6386 X	5944	-0-	-442	-0-	5162	2	782	9	N	711			845
09	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT			845

DOUG HOLMES 566		WELL #: 4H		RRCID ->	280558	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7548	-	11809	
04	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11105	2	615	9	N	559	370	1	334
05	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	11680	2	405	9	N	368	368	1	334
06	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	11218	2	61	9	N	55	369	1	20
07	11873 X	10408	-0-	-1465	-0-	10063	2	345	9	N	314			334
08	12121 X	10001	-0-	-2120	-0-	9990	2	11	9	N	10			344
09	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT			344

HALLIBURTON 849		WELL #: 5H		RRCID ->	280607	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7949	-	11590	
04	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			2008
05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-			2008
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-			2008
07	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-			2008
*08	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			2008
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			2008

MORRIS -A-		WELL #: 8248H		RRCID ->	280610	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7745	-	10410	
04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			2410
05	4619 X	2196	-0-	-2423	-0-	2196	2			N	-0-			2410
06	3810 X	1792	-0-	-2018	-0-	1792	2			N	-0-			2410
07	3689 X	1795	-0-	-1894	-0-	1795	2			N	-0-			2410
*08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-			2410
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			2410

COURSON -B- 12		WELL #: 1238		RRCID ->	280623	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	6605	-	6625	
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			198
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	798	3	53	9	N	48	186	1	60
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			60
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			60
08	837 N	415	-0-	-422	-0-	396	2	19	9	N	17			77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

LINN, ROY -C-		WELL #: 6547H		RRCID ->	280637	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7807	-	10185	
04	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			2237
05	2852 X	2205	-0-	-647	-0-	2205	2			N	-0-			2237
06	2250 X	2122	-0-	-128	-0-	2122	2			N	-0-			2237
07	2294 X	2129	-0-	-165	-0-	2129	2			N	-0-			2237
08	2294 X	2064	-0-	-230	-0-	2064	2			N	-0-			2237
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			2237

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9104	2	69	9	N	63					175
05		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					175
06		10170 X	7770	-0-	-2400	-0-	7716	2	54	9	N	49	191	1			33
07		12958 X	5560	-0-	-7398	-0-	5481	2	79	9	N	72					105
08		12958 X	6952	-0-	-6006	-0-	6952	2			N	-0-					105
09		11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					105

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

04		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	N	4	194	1			105
05		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	2723	2	952	9	N	865	352	1			618
06		2970 X	2937	-0-	-33	-0-	2937	2			N	-0-					618
07		3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			N	-0-					618
08		3689 X	2959	-0-	-730	-0-	2959	2			N	-0-					618
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					618

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

04		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7074	2	43	9	N	39	185	1			190
05		7564 X	7038	-0-	-526	-0-	7038	2			N	-0-					190
06		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6881	2	161	9	N	146					336
07		6727 X	5952	-0-	-775	-0-	5952	2			N	-0-					336
08		7347 X	7203	-0-	-144	-0-	7203	2			N	-0-					336
09		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					336

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

04		930 N	929	-0-	-1	-0-	30	1	899	2	N	-0-					85
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	-0-					85
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	29	1	847	2	N	-0-					85
07		961 N	928	-0-	-33	-0-	31	1	897	2	N	-0-					85
08		961 N	477	-0-	-484	-0-	19	1	443	2	N	14					99
*09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	15	9									
							30	1	997	2	N	-0-					99

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	22	1	727	2	N	2					49
							2	9									
05		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	31	1	1530	2	N	3					52
							3	9									
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	27	1	1182	2	N	2					54
							2	9									
07		744 N	741	-0-	-3	-0-	17	1	724	2	N	-0-					54
08		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	1508	2	N	1					55
							1	9									
*09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1244	2	N	-0-					55

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
PSHIGODA "26"		WELL #: 1		RRCID -> 156742		COMPL. DATE 11/17/1995			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	30 1	1078 2	N		-0-			145
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	31 1	1025 2	N		-0-			145
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	30 1	1007 2	N		-0-			145
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	31 1	1031 2	N		-0-			145
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	30 1	975 2	N		1			146
						1 9							
*09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	30 1	980 2	N		-0-			146

PSHIGODA "37"		WELL #: 1		RRCID -> 161613		COMPL. DATE 01/01/1997			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740				
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	23 1	88 2	N		-0-			110
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	30 1	109 2	N		-0-			110
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	30 1	192 2	N		-0-			110
07	124 N	21	-0-	-103	-0-	8 1	13 2	N		-0-			110
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30 1	309 2	N		-0-			110
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	21 1	85 2	N		-0-			110

PSHIGODA "26"		WELL #: 2		RRCID -> 162387		COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608				
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	30 1	853 2	N		-0-			69
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	30 1	819 2	N		-0-			69
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	28 1	770 2	N		-0-			69
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	28 1	794 2	N		-0-			69
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	30 1	833 2	N		-0-			69
*09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	30 1	801 2	N		-0-			69

MILLEDDGE		WELL #: 2		RRCID -> 170721		COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6678 - 6718				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2021													

JUDICE		WELL #: 2		RRCID -> 176461		COMPL. DATE 03/12/2000			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623				
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2 1	139 2	N		-0-			121
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	N		-0-			121
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	21 1	24 2	N		-0-			121
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	31 1	10 2	N		-0-			121
08	155 N	31	-0-	-124	-0-	31 1		N		-0-			121
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	30 1	2 2	N		-0-			121

DANIEL E. KUNKEL		WELL #: 7391H		RRCID -> 243507		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495				
04	1770 N	1424	-0-	-346	-0-	30 1	1329 2	N		59			426
						65 9							
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	19 1	1442 2	N		-0-			426
06	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	30 1	1664 2	N		8			434
						9 9							
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	31 1	1623 2	N		47			481
						52 9							
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31 1	1588 2	N		-0-			481
09	1710 N	1542	-0-	-168	-0-	30 1	1478 2	N		31	185 1		327
						34 9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 244275		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		420 N	415	-0-	-5	-0-	29	1	386	2	N	-0-		33
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-		33
06		420 N	387	-0-	-33	-0-	30	1	357	2	N	-0-		33
07		434 N	376	-0-	-58	-0-	31	1	345	2	N	-0-		33
08		434 N	358	-0-	-76	-0-	31	1	327	2	N	-0-		33
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	30	1	324	2	N	-0-		33

DANIEL E. KUNKEL		WELL #: 7392H		RRCID -> 245346		COMPL. DATE 12/31/2008			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550					
04		630 N	548	-0-	-82	-0-	29	1	497	2	N	20		337
							22	9						
05		620 N	571	-0-	-49	-0-	31	1	540	2	N	-0-		337
06		660 N	429	-0-	-231	-0-	30	1	390	2	N	8		345
							9	9						
07		558 N	441	-0-	-117	-0-	29	1	409	2	N	3		348
							3	9						
08		558 N	405	-0-	-153	-0-	30	1	375	2	N	-0-		348
09		420 N	311	-0-	-109	-0-	29	1	282	2	N	-0-		348

BRILLHART "851"		WELL #: 1H		RRCID -> 248742		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771					
04		1260 N	1224	-0-	-36	-0-	30	1	1172	2	N	20		132
							22	9						
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	31	1	1346	2	N	-0-		132
06		1290 N	1032	-0-	-258	-0-	27	1	1005	2	N	-0-		132
07		1271 N	15	-0-	-1256	-0-	15	1			N	-0-		132
08		1364 N	318	-0-	-1046	-0-	10	1	308	2	N	-0-		132
09		1020 N	827	-0-	-193	-0-	30	1	797	2	N	-0-		132

BRILLHART "851"		WELL #: 2H		RRCID -> 249897		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380					
04		1890 N	1166	-0-	-724	-0-	25	1	1141	2	N	-0-		349
05		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	24	1	1271	2	N	-0-		349
06		1350 N	1185	-0-	-165	-0-	30	1	1102	2	N	48	182 1	215
							53	9						
07		1209 N	748	-0-	-461	-0-	23	1	725	2	N	-0-		215
08		1302 N	686	-0-	-616	-0-	31	1	655	2	N	-0-		215
09		1200 N	934	-0-	-266	-0-	27	1	907	2	N	-0-		215

SHRADER "A"		WELL #: 4871H		RRCID -> 253250		COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416					
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	9	1	21	2	N	-0-		393
05		217 N	70	-0-	-147	-0-	13	1	57	2	N	-0-		393
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	2	N	-0-		393
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-		393
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	N	-0-		393
*09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	2	N	-0-		393

TEXAS FARMS "845"		WELL #: 1H		RRCID -> 253279		COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269					
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	21	1	1650	2	N	-0-		483
05		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	31	1	1721	2	N	-0-		483
06		1680 N	1507	-0-	-173	-0-	30	1	1477	2	N	-0-		483
07		1736 N	1422	-0-	-314	-0-	31	1	1391	2	N	-0-		483
08		1736 N	1569	-0-	-167	-0-	31	1	1538	2	N	-0-		483
09		1500 N	1438	-0-	-62	-0-	30	1	1408	2	N	-0-		483

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY BERNICE		//CONT.// //CONT.//	68735 120 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	1361H	RRCID -> 254680	COMPL. DATE 12/08/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF. 6768 - 9083				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230 N	987	-0-	-243	-0-	28 1 24 9	935 2	N	22			127
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	31 1 45 9	957 2	N	41			168
06	930 N	873	-0-	-57	-0-	30 1 19 9	824 2	N	17			185
07	1023 N	708	-0-	-315	-0-	31 1 6 9	671 2	N	5			190
08	1023 N	223	-0-	-800	-0-	14 1 14 9	195 2	N	13			203
09	870 N	3	-0-	-867	-0-	3 1		N	-0-			203

BERNICE				WELL #:	1362H	RRCID -> 258759	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH	6414	PERF. 6877 - 10560		
04	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	29 1 152 9	5414 2	N	138			252
05	5487 X	5334	-0-	-153	-0-	31 1 108 9	5195 2	N	98	187	1	163
06	5310 X	5220	-0-	-90	-0-	30 1 135 9	5055 2	N	123	189	1	97
07	5487 X	5060	-0-	-427	-0-	31 1 160 9	4869 2	N	145			242
08	5487 X	5208	-0-	-279	-0-	31 1 107 9	5070 2	N	97	190	1	149
*09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	30 1 182 9	5356 2	N	165	189	1	125

BERNICE				WELL #:	1363H	RRCID -> 262585	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF. 6894 - 10500		
04	1200 N	970	-0-	-230	-0-	28 1 89 9	853 2	N	81	186	1	126
05	1147 N	967	-0-	-180	-0-	31 1 123 9	813 2	N	112			238
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	30 1 167 9	999 2	N	152	184	1	206
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	31 1 161 9	1217 2	N	146	185	1	167
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	31 1 151 9	1185 2	N	137	186	1	118
*09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	30 1 136 9	1099 2	N	124			242

BERNICE				WELL #:	1364H	RRCID -> 264974	COMPL. DATE 09/12/2011	TOTAL DEPTH	6437	PERF. 6874 - 9682		
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	29 1 58 9	1862 2	N	53			135
05	2914 X	1797	-0-	-1117	-0-	31 1 25 9	1741 2	N	23			158
06	2820 X	2148	-0-	-672	-0-	30 1 146 9	1972 2	N	133	189	1	102
07	2914 X	2342	-0-	-572	-0-	31 1 83 9	2228 2	N	75			177
08	2356 X	2206	-0-	-150	-0-	31 1 65 9	2110 2	N	59	189	1	47
09	2160 X	2106	-0-	-54	-0-	30 1 55 9	2021 2	N	50			97

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DUTCHER "562"		WELL #:		1H	RRCID ->	266623	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7618 - 10649	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3300 X	3299	-0-	-1	-0-	29 1	3253 2	N	15			321
							17 9						
05		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	31 1	3734 2	N	33			354
							36 9						
06		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	30 1	3839 2	N	35			389
							39 9						
07		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	31 1	3860 2	N	68	194 1		263
							75 9						
08		3813 X	3574	-0-	-239	-0-	31 1	3532 2	N	10			273
							11 9						
09		3900 X	3608	-0-	-292	-0-	30 1	3560 2	N	16			289
							18 9						

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		621H	RRCID ->	267156	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7356 - 11137	
04		4320 X	3684	-0-	-636	-0-	29 1	3597 2	N	53	189 1		189
							58 9						
05		4464 X	3373	-0-	-1091	-0-	26 1	3279 2	N	62			251
							68 9						
06		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	29 1	4525 2	N	79	183 1		147
							87 9						
07		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	30 1	4223 2	N	86			233
							95 9						
08		3813 X	3224	-0-	-589	-0-	25 1	3151 2	N	44			277
							48 9						
09		4650 X	2311	-0-	-2339	-0-	20 1	2260 2	N	28	177 1		128
							31 9						

JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 - 10895	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-			83
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			83
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	15 1	1 2	N	-0-			83
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 1	1 2	N	-0-			83
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			83
*09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 1	1 2	N	-0-			83

NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155 - 11080	
04		3660 X	3413	-0-	-247	-0-	29 1	3347 2	N	34			204
							37 9						
05		3720 X	3340	-0-	-380	-0-	31 1	3273 2	N	33			237
							36 9						
06		3600 X	3396	-0-	-204	-0-	30 1	3323 2	N	39	187 1		89
							43 9						
07		3720 X	3424	-0-	-296	-0-	31 1	3354 2	N	35			124
							39 9						
08		3534 X	1779	-0-	-1755	-0-	18 1	1761 2	N	-0-			124
09		3420 X	2096	-0-	-1324	-0-	25 1	2057 2	N	13			137
							14 9						

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	21 1	1034 2	N	14			131
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	15 9	1018 2	N	16			147
06	1260 N	928	-0-	-332	-0-	26 1	890 2	N	14			161
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	18 9	1189 2	N	24			185
08	1054 N	975	-0-	-79	-0-	23 1	909 2	N	36			221
*09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	15 9	969 2	N	3			224
						30 1						
						26 9						
						27 1						
						3 9						

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

04	4410 X	4180	-0-	-230	-0-	28 1	4117 2	N	32	187 1		77
05	4433 X	4383	-0-	-50	-0-	35 9	4300 2	N	47			124
06	4230 X	4200	-0-	-30	-0-	31 1	4126 2	N	40			164
07	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	52 9	4273 2	N	43			207
08	4371 X	4155	-0-	-216	-0-	30 1	4087 2	N	34	187 1		54
09	4230 X	3761	-0-	-469	-0-	44 9	3694 2	N	34			88
						31 1						
						47 9						
						31 1						
						37 9						
						30 1						
						37 9						

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

04	2340 X	1734	-0-	-606	-0-	30 1	1467 2	N	215	385 1		311
05	2232 X	1507	-0-	-725	-0-	237 9	1245 2	N	210	184 1		337
06	2160 N	1169	-0-	-991	-0-	31 1	957 2	N	174	187 1		324
07	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	231 9	1393 2	N	239	190 1		373
08	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	21 1	1212 2	N	197	182 1		388
09	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	191 9	956 2	N	125	175 1		338
						30 1						
						263 9						
						31 1						
						217 9						
						30 1						
						138 9						

PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

04	1950 N	1036	-0-	-914	-0-	28 1	999 2	N	8			187
05	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	9 9	1627 2	N	23			210
06	1560 N	1478	-0-	-82	-0-	28 1	1437 2	N	12			222
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	25 9	1390 2	N	18			240
08	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	28 1	1516 2	N	15	191 1		64
09	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	13 9	1395 2	N	13			77
						28 1						
						17 9						
						29 1						
						14 9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BRUNSTETER '22'		WELL #:		C002AP	RRCID ->	276225	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7076 - 10941	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	29 1	1349 2	N	41				237
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	45 9	1528 2	N	69				306
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	31 1	1460 2	N	53	183 1			176
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	76 9	1423 2	N	53				229
08	1643 N	1433	-0-	-210	-0-	31 1	1351 2	N	46				275
09	1560 N	1330	-0-	-230	-0-	51 9	1257 2	N	39	190 1			124
						30 1							
						43 9							

HENRY-BENNETT		WELL #:		501HC	RRCID ->	276439	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7581 - 11060	
04	2340 N	1687	-0-	-653	-0-	28 1	1641 2	N	16				157
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	18 9	1382 2	N	25				182
06	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	29 1	1630 2	N	17				199
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	28 9	2002 2	N	22				221
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	19 9	1922 2	N	15				236
*09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	31 1	1848 2	N	13	192 1			57
						17 9							
						30 1							
						14 9							

DOUG HOLMES 566		WELL #:		1HC	RRCID ->	276518	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7583 - 11331	
04	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	30 1	4655 2	N	454	377 1			439
05	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	499 9	6019 2	N	377	529 1			287
06	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	31 1	7065 2	N	399	566 1			120
07	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	415 9	7239 2	N	372	183 1			309
08	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	30 1	8542 2	N	355	379 1			285
*09	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	409 9	9985 2	N	385	376 1			294
						31 1							
						391 9							
						30 1							
						424 9							

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		4862HC	RRCID ->	278065	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7367 - 10580	
04	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	30 1	1137 2	N	-0-				300
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	31 1	1003 2	N	-0-				300
06	1230 N	888	-0-	-342	-0-	30 1	858 2	N	-0-				300
07	1209 N	831	-0-	-378	-0-	31 1	800 2	N	-0-				300
08	1023 N	805	-0-	-218	-0-	31 1	774 2	N	-0-				300
09	900 N	786	-0-	-114	-0-	30 1	756 2	N	-0-				300

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560								
COURSON PARNELL 474			WELL #:	1HC	RRCID -> 278160	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7656 - 11703	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	29 1	8482 2	N	58			315
						64 9						
05	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	31 1	8463 2	N	40			355
						44 9						
06	9120 X	7063	-0-	-2057	-0-	30 1	6999 2	N	31	174 1		212
						34 9						
07	9424 X	7591	-0-	-1833	-0-	31 1	7526 2	N	31			243
						34 9						
08	9424 X	8119	-0-	-1305	-0-	31 1	8038 2	N	45			288
						50 9						
09	8580 X	7104	-0-	-1476	-0-	30 1	6993 2	N	74			362
						81 9						

SAM HILL 16			WELL #:	1HC	RRCID -> 278399	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7264 - 11340	
04	2520 X	2341	-0-	-179	-0-	27 1	2256 2	N	53			180
						58 9						
05	2604 X	1816	-0-	-788	-0-	25 1	1745 2	N	42			222
						46 9						
06	2250 X	1792	-0-	-458	-0-	27 1	1720 2	N	41	189 1		74
						45 9						
07	2418 X	2001	-0-	-417	-0-	29 1	1919 2	N	48			122
						53 9						
08	2418 X	1838	-0-	-580	-0-	27 1	1765 2	N	42			164
						46 9						
09	2340 X	1638	-0-	-702	-0-	26 1	1570 2	N	38			202
						42 9						

SMITH UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 281843	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7022 - 8569	
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	30 1	76 2	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	31 1	75 2	N	-0-			-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	30 1	70 2	N	-0-			-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	31 1	50 2	N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	31 1	86 2	N	-0-			-0-
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	30 1	78 2	N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY			600750		RRCID -> 079393	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6915 - 6960	
JINES			WELL #:	1660								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

MATILDA			WELL #:	1049	RRCID -> 089621	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958 - 6984	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750		WELL #: 1046		RRCID -> 096936	COMPL. DATE 10/27/1981	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6887 - 6911				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		683 N	683	-0-	-0-			34 1	649 2	N	-0-		125
05		1085 N	1081	-0-	-4			62 1	1019 2	N	-0-		125
06		1000 N	1000	-0-	-0-			60 1	940 2	N	-0-		125
07		1016 N	1016	-0-	-0-			62 1	954 2	N	-0-		125
08		1085 N	680	-0-	-405			62 1	618 2	N	-0-		125
09		990 N	751	-0-	-239			60 1	691 2	N	-0-		125

PATTISON		WELL #: 1087		RRCID -> 112379		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6931 - 6952			
04		225 N	225	-0-	-0-			60 1	165 2	N	-0-		89
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
07		248 N	-0-	-0-	-248					N	-0-		89
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89

CAMP		WELL #: 1064		RRCID -> 133751		COMPL. DATE 02/16/1990		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6997 - 7033			
04		1020 N	579	-0-	-441			24 1	555 2	N	-0-		40
05		1054 N	881	-0-	-173			56 1	804 2	N	19		59
								21 9					
06		750 N	693	-0-	-57			60 1	593 2	N	36		95
								40 9					
07		589 N	444	-0-	-145			62 1	362 2	N	18		113
								20 9					
08		868 N	613	-0-	-255			50 1	555 2	N	7		120
								8 9					
09		690 N	15	-0-	-675			2 1	13 2	N	-0-		120

JINES		WELL #: 1048		RRCID -> 148980		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6907 - 6946			
04		2464 N	2354	-0-	-110			60 1	2294 2	N	-0-		53
05		2271 N	2271	-0-	-0-			62 1	2209 2	N	-0-		53
06		3000 X	2350	-0-	-650			60 1	2290 2	N	-0-		53
07		3100 X	2434	-0-	-666			6 1	2428 2	N	-0-		53
08		3100 X	2453	-0-	-647			62 1	2391 2	N	-0-		53
09		2340 X	1897	-0-	-443			60 1	1837 2	N	-0-		53

RICHARDSON, V. W.		WELL #: 2046		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6890 - 6932			
04		510 N	510	-0-	-0-			60 1	345 2	N	95		144
								105 9					
05		431 N	431	-0-	-0-			62 1	359 2	N	9		153
								10 9					
06		345 N	345	-0-	-0-			42 1	303 2	N	-0-		153
07		186 N	178	-0-	-8			4 1	174 2	N	-0-		153
08		454 N	454	-0-	-0-			62 1	182 2	N	191	188 1	156
								210 9					
*09		398 N	398	-0-	-0-			60 1	262 2	N	69		225
								76 9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750															
COURSON PARNELL 474		WELL #: 6474		RRCID -> 286780		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	N	44	173	1	17			
						48	9										
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	62	1	539	2	N	39			56			
						43	9										
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	60	1	542	2	N	41			97			
						45	9										
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	62	1	532	2	N	37			134			
						41	9										
08	651 N	648	-0-	-3	-0-	62	1	529	2	N	52			186			
						57	9										
09	660 N	624	-0-	-36	-0-	60	1	521	2	N	39	173	1	52			
						43	9										
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS										620573							
CONVERSE, R. V.										WELL #: 3130		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326	
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	607	3	4	9	N	4			104			
05	527 N	596	-0-	69	-0-	589	3	7	9	N	6			110			
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	N	5			115			
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	578	3	6	9	N	5			120			
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	N	5			125			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125			
CONVERSE, R. V.										WELL #: 2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323	
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-			-0-			
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-			-0-			
06	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	3			Y	-0-			-0-			
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-			-0-			
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
PERDURE PETROLEUM LLC										653224							
CONLEY -A-										WELL #: 11		RRCID -> 180341		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084							
DICKINSON, CHARLES P.										WELL #: 1400		RRCID -> 071967		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
RICHARDSON, V.W. "G"										WELL #: 3047		RRCID -> 179543		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918	
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-			
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-			
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-			
*07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-			
*08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-			
*09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	184672	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6856 - 6863		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	193729	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	7082 - 7130		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112	

TREW, J. T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7058 - 7094		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BUCKMINSTER		WELL #:		1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	6810 - 6830		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

STUMP, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	6622 - 6578		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	

PEARSON 27		WELL #:			RRCID ->	264408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6547 - 10120		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAUMANN 394		WELL #:		4H	RRCID ->	267554	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7779 - 11547		
04	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2125	2	162	9	N	147	362	1	54
05	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2176	2	161	9	N	146			200
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2110	2	125	9	N	114	186	1	128
*07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2348	2	95	9	N	86			214
*08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2377	2	141	9	N	128	175	1	167
*09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2023	2	135	9	N	123	181	1	109

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
LUTHI 'A' 401		WELL #: 7H		RRCID -> 276481		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 7610		- 12227		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	742	2	94	9	N	85		166
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	997	2	86	9	N	78	184	60
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	459	1	1134	2	N	66		126
*07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	335	1	1183	2	N	82	189	19
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	335	1	1009	2	N	77		96
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	302	1	806	2	N	90		186
							73	9						
							90	9						
							85	9						
							99	9						

LUTHI 'A' 401		WELL #: 8H		RRCID -> 276498		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 7743		- 12120		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		25

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #: 2H		RRCID -> 276510		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 8625		- 12047		
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	331	1	1613	2	N	165	170	246
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	182	9	337	1	N	182	174	254
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	200	9	276	1	N	82	175	161
*07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	90	9	330	1	N	182	169	174
*08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	200	9	334	1	N	134	170	138
*09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	147	9	328	1	N	133	169	102
							146	9						

MORRIS ESTATE 848		WELL #: 1H		RRCID -> 278945		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 7878		- 12153		
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4123	2	443	9	N	403	741	287
05	5363	X	4761	-0-	-602	-0-	4401	2	360	9	N	327	372	242
06	4950	X	4510	-0-	-440	-0-	4196	2	314	9	N	285	175	352
*07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4037	2	248	9	N	225	372	205
08	4712	X	4415	-0-	-297	-0-	4133	2	282	9	N	256	190	271
09	4590	X	4297	-0-	-293	-0-	4004	2	293	9	N	266	370	167

MCQUITT 298		WELL #: 1H		RRCID -> 278970		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 8488		- 12078		
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	2952	2	237	9	N	215	189	297
05	3596	X	3121	-0-	-475	-0-	2914	2	207	9	N	188	189	296
06	3360	X	3053	-0-	-307	-0-	2849	2	204	9	N	185	184	297
07	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	2904	2	216	9	N	196	374	119
08	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	2868	2	196	9	N	178		297
09	3180	X	2799	-0-	-381	-0-	2608	2	191	9	N	174	179	292

MCQUITT 298		WELL #: 2H		RRCID -> 279884		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8028		- 12186		
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1459	2	112	9	N	102		220
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1481	2	123	9	N	112	188	144
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1259	2	85	9	N	77		221
*07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1476	2	119	9	N	108	183	146
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1436	2	124	9	N	113	181	78
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1352	2	139	9	N	126		204

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
MCQUITTY 298		WELL #: 3H		RRCID ->	280061	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8113	- 12645		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	3983	2	220	9	N	200	190	1	387
05	4619 X	4289	-0-	-330	-0-	4084	2	205	9	N	186	187	1	386
06	4470 X	3886	-0-	-584	-0-	3709	2	177	9	N	161	189	1	358
07	4836 X	4182	-0-	-654	-0-	4002	2	180	9	N	164	366	1	156
08	5301 X	3809	-0-	-1492	-0-	3653	2	156	9	N	142			298
09	4200 X	3896	-0-	-304	-0-	3712	2	184	9	N	167	186	1	279

CODE BREAKER 848		WELL #: 1H		RRCID ->	282864	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7562	- 11607		
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3115	2	79	9	N	72			352
05	4123 X	3707	-0-	-416	-0-	3585	2	122	9	N	111	371	1	92
06	3990 X	3263	-0-	-727	-0-	3153	2	110	9	N	100			192
*07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3196	2	133	9	N	121	185	1	128
08	3286 X	3091	-0-	-195	-0-	2983	2	108	9	N	98			226
09	3600 X	2933	-0-	-667	-0-	2831	2	102	9	N	93	188	1	131

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #: 1 C		RRCID ->	021972	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6712	- 6772
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			10
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			10
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

JINES, J. W.		WELL #: 2		RRCID ->	150907	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6913	- 6970		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P & P		WELL #: 1737		RRCID ->	160555	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7190	- 7422		
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-			57
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	533	3	19	9	N	17			74
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	503	3	76	9	N	69			143
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	512	3	44	9	N	40			183
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	505	3	13	9	N	12			195
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195

ETTER, THOMAS H.		WELL #: 1		RRCID ->	203145	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6422	- 6444		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/01/2021														

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575							
WRIGHT, M.R.		WELL #:		1	RRCID ->	279280	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 6527 - 6537
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-		77
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		N	-0-		77
06	2100 N	2010	-0-	-90	-0-	2010 3		N	-0-		77
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3		N	-0-		77
08	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	2090 3		N	-0-		77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

WRIGHT, M.R.		WELL #:		3	RRCID ->	283177	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 6548 - 6562
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3		N	-0-		77
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3		N	-0-		77
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3		N	-0-		77
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		77
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3		N	-0-		77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		1408	RRCID ->	150130	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
ROGERS		WELL #:		1408	RRCID ->	150130	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	106 3	19 9	N	17		212
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	83 3	6 9	N	5		217
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	52 3	11 9	N	10		227
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	105 3	15 9	N	14		241
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	110 3	22 9	N	20	177 1	84
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	109 3	21 9	N	19		103

REMNANT ENERGY, INC.		701555		6	RRCID ->	160811	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6726 - 6738
STEPHENSON		WELL #:		6	RRCID ->	160811	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6726 - 6738
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	164235	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 6977 - 6994
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195

DANIEL 139		WELL #:		3H	RRCID ->	234794	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 6910 - 8850
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.//		701555								
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	239412	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6974 - 6997
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLY		WELL #:		1H	RRCID ->	263334	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7489 - 9439
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		443
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		443
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		443
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		443
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188 1	255
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		255

REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	097250	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6666 - 6716
DODSON, JIM		WELL #:		1834								
04	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2		N	-0-		19
05	744 N	500	-0-	-244	-0-	500	2		N	-0-		19
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	106	1	528 2	N	-0-		19
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	275	1	385 2	N	-0-		19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		19

DODSON		WELL #:		3	RRCID ->	100159	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6710 - 7868
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAVINS-JARVIS		WELL #:		2016	RRCID ->	113208	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6714 - 6773
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		10
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-		10
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		10
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

NITSCHKE		WELL #:		203H	RRCID ->	270374	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6987 - 11127
04	4110 X	3770	-0-	-340	-0-	379	1	3262 2	N	117	179 1	593
05	4216 X	4173	-0-	-43	-0-	4068	2	105 9	N	95		688
06	3990 X	3639	-0-	-351	-0-	199	1	3394 2	N	42		730
07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4168	2	96 9	N	87	168 1	649
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				N	NO RPT		649
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-				N	NO RPT		649

PAN PETRO (CLEVELAND) REMORA OPERATING, LLC NITSCHKE		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 701613		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 202H		RRCID -> 271837		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 7095 - 10962			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	3784 X	3784	-0-	-0-	238 1	3392 2	N	140			533		
05	4376 X	4376	-0-	-0-	154 9	120 9	N	109	174 1		468		
06	4089 X	4089	-0-	-0-	4256 2	3884 2	N	106	172 1		402		
07	4391 X	4391	-0-	-0-	88 1	3040 2	N	160			562		
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	117 9		N	NO RPT			562		
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	176 9		N	NO RPT			562		
NITSCHKE		WELL #: 201H		RRCID -> 271845		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7377 - 11169			
04	3570 X	3361	-0-	-209	3209 2	152 9	N	138	173 1		463		
05	4260 X	4260	-0-	-0-	573 1	3532 2	N	141	168 1		436		
06	4020 X	3863	-0-	-157	155 9	141 9	N	128	172 1		392		
07	4918 X	4918	-0-	-0-	3722 2	243 9	N	221	167 1		446		
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	4675 2		N	NO RPT			446		
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020			N	NO RPT			446		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC DAMHUES 741		704176 WELL #: 4		RRCID -> 200975		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7022 - 7114			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
CRONISTER 646		WELL #: 2H		RRCID -> 219361		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7832 - 9412			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
HENRY 51		WELL #: 5H		RRCID -> 219406		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 6991 - 9078			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
HAMKER-HARRIS 673		WELL #: 2H		RRCID -> 227101		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7800 - 9614			
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1626 2	24 9	N	22		35		
05	1736 N	1287	-0-	-449	-0-	1281 2	6 9	N	5		40		
06	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384 2		N	-0-		40		
07	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1566 2		N	-0-		40		
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1626 2	24 9	N	22		62		
*09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1446 2	6 9	N	5		67		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176								
ERIC 'C' 144		WELL #:		2H	RRCID ->	280070	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7773 - 11928
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5569	2	205	9	N	186	177
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6209	2	201	9	N	183	181
06	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4514	2	130	9	N	118	119
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3747	2	105	9	N	95	214
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	4899	2	154	9	N	140	165
*09	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5517	2	61	9	N	55	117

ERIC 'C' 144		WELL #:		3H	RRCID ->	280534	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7864 - 11758
04	2010 X	1289	-0-	-721	-0-	1276	2	13	9	N	12	74
05	2077 X	1027	-0-	-1050	-0-	980	2	47	9	N	43	117
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2299	2	89	9	N	81	198
07	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	2947	2	58	9	N	53	75
08	3100 N	3391	-0-	291	291	3267	2	124	9	N	113	188
09	2400 N	1706	-0-	-694	-0-	1672	2	34	9	N	31	46

PHILIPP 129 B		WELL #:		3H	RRCID ->	280810	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7661 - 12073
04	3570 X	3109	-0-	-461	-0-	2966	2	143	9	N	130	181
05	3689 X	3314	-0-	-375	-0-	3137	2	177	9	N	161	154
06	3360 X	3070	-0-	-290	-0-	2936	2	134	9	N	122	99
07	3224 X	3197	-0-	-27	-0-	3030	2	167	9	N	152	251
08	3317 X	2605	-0-	-712	-0-	2309	2	296	9	N	269	154
09	3210 X	2403	-0-	-807	-0-	2401	2	2	9	N	2	75

WILLIAMS 83		WELL #:		3H	RRCID ->	281286	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7512 - 11523
04	3060 X	3022	-0-	-38	-0-	2506	2	516	9	N	469	206
05	3255 X	2761	-0-	-494	-0-	2458	2	303	9	N	275	298
06	3150 X	2422	-0-	-728	-0-	2182	2	240	9	N	218	161
07	3131 X	2609	-0-	-522	-0-	2277	2	332	9	N	302	285
08	3131 X	2233	-0-	-898	-0-	1970	2	263	9	N	239	231
09	3030 X	2212	-0-	-818	-0-	1983	2	229	9	N	208	261

BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2H	RRCID ->	282256	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7403 - 11546
04	12570 X	11384	-0-	-1186	-0-	11325	2	59	9	N	54	119
05	12059 X	9598	-0-	-2461	-0-	9515	2	83	9	N	75	194
06	12570 X	12226	-0-	-344	-0-	12193	2	33	9	N	30	224
07	12648 X	11266	-0-	-1382	-0-	11238	2	28	9	N	25	62
08	12648 X	6075	-0-	-6573	-0-	6053	2	22	9	N	20	82
09	12240 X	10133	-0-	-2107	-0-	10122	2	11	9	N	10	92

DANIEL 560		WELL #:		1H	RRCID ->	283200	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8073 - 12397
04	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7567	2	43	9	N	39	199
05	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7163	2	72	9	N	65	264
06	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6899	2	44	9	N	40	119
07	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6937	2	20	9	N	18	137
08	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7590	2	41	9	N	37	174
*09	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6857	2	23	9	N	21	195

JINES, J.H.		WELL #:		3H	RRCID ->	284421	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7747 - 11742
04	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	4418	2	799	9	N	726	432
05	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	4776	2	759	9	N	690	403
06	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4146	2	624	9	N	567	435
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4233	2	679	9	N	617	509
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4387	2	680	9	N	618	463
*09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4459	2	608	9	N	553	463

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
SABRE OPERATING, INC.				742261											
KIRT GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 100046		COMPL. DATE 12/27/1981		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE	
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-	
05	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-			-0-	
06	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-			-0-	
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-	
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-	
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-			-0-	

LACKEY GU		WELL #:		1		RRCID -> 201173		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660					
04	1470 N	1420	-0-	-50	-0-	60	1	1360	2	N	-0-			111	
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	N	-0-			111	
06	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	60	1	1386	2	N	-0-			111	
07	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	62	1	1358	2	N	-0-			111	
08	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	62	1	1356	2	N	-0-			111	
09	1440 N	1117	-0-	-323	-0-	60	1	1057	2	N	-0-			111	

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE		WELL #:		1A		RRCID -> 021952		COMPL. DATE 10/27/1960		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			168	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			168	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168	
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			168	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168	

WILBANKS, V. W.		WELL #:		1		RRCID -> 022208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414					
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-	
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WILBANKS, V. W.		WELL #:		2		RRCID -> 157347		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382					
04	DELQ PR	369	-0-	369	-0-	369	2			N	-0-			-0-	
05	741 N	372	-0-	-369	-0-	372	2			N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		BUZZARD FAMILY		WELL #:		1		RRCID -> 134250		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
MATHEWS				WELL #: 1	RRCID -> 145505	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6549	- 6580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			80
05	775 N	721	-0-	-54	-0-	721 2		N	-0-			80
06	720 N	643	-0-	-77	-0-	643 2		N	-0-			80
07	744 N	481	-0-	-263	-0-	481 2		N	-0-			80
08	713 N	48	-0-	-665	-0-	48 2		N	-0-			80
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			80

CROOKS				WELL #: 2113	RRCID -> 184120	COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6282	- 6336			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHEWS, VIRGIL				WELL #: 174	RRCID -> 212900	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6536	- 6580			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS UNIT				WELL #: 1055	RRCID -> 219137	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6602	- 8566			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHUMANN				WELL #: 104	RRCID -> 246298	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6350	- 8290			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-

BAGLEY				WELL #: 3H	RRCID -> 276559	COMPL. DATE 08/08/2014	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 6700	- 8855			
04	4860 X	4596	-0-	-264	-0-	72 1 179 9	4345 2	N	163	194 1		161
05	5022 X	4435	-0-	-587	-0-	72 1 182 9	4181 2	N	165	192 1		134
06	4860 X	3453	-0-	-1407	-0-	62 1 79 9	3312 2	N	72	17 1		189
07	4743 X	4378	-0-	-365	-0-	70 1 177 9	4131 2	N	161	188 1		162
08	4743 X	3945	-0-	-798	-0-	72 1 151 9	3722 2	N	137			299
09	4590 X	3986	-0-	-604	-0-	70 1 166 9	3750 2	N	151	201 1		249

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	202	1	1735	2	N	347	383	1	400
						382	9							
05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	202	1	1679	2	N	167	366	1	201
						184	9							
06	2340 N	2180	-0-	-160	-0-	202	1	1685	2	N	266	189	1	278
						293	9							
07	2387 N	2140	-0-	-247	-0-	202	1	1711	2	N	206	202	1	282
						227	9							
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	202	1	1841	2	N	272	379	1	175
						299	9							
09	2190 N	591	-0-	-1599	-0-	202	1	389	2	N	-0-			175
RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266														
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	182	1	1711	2	N	69			139
						76	9							
05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	182	1	1997	2	N	33			172
						36	9							
06	2430 N	1738	-0-	-692	-0-	202	1	1506	2	N	27			199
						30	9							
07	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	202	1	1775	2	N	25			224
						28	9							
08	2201 N	2060	-0-	-141	-0-	202	1	1841	2	N	15			239
						17	9							
*09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	195	1	1600	2	N	48			287
						53	9							
OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930														
04	1680 X	932	-0-	-748	-0-	72	1	788	2	N	65			252
						72	9							
05	1736 X	985	-0-	-751	-0-	72	1	793	2	N	109	192	1	169
						120	9							
06	1020 N	864	-0-	-156	-0-	72	1	695	2	N	88	190	1	67
						97	9							
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	72	1	807	2	N	103			170
						113	9							
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	72	1	870	2	N	115	75	1	210
						127	9							
*09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	72	1	792	2	N	91			301
						100	9							
TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597														
04	4500 X	3191	-0-	-1309	-0-	202	1	2738	2	N	228	359	1	180
						251	9							
05	3813 X	2798	-0-	-1015	-0-	163	1	2412	2	N	203	173	1	210
						223	9							
06	3180 X	2542	-0-	-638	-0-	162	1	2165	2	N	195	195	1	210
						215	9							
07	3286 X	3113	-0-	-173	-0-	150	1	2637	2	N	296	381	1	125
						326	9							
08	3286 X	2273	-0-	-1013	-0-	117	1	1863	2	N	266	190	1	201
						293	9							
09	3180 X	2405	-0-	-775	-0-	148	1	2064	2	N	175	191	1	185
						193	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
PAZOURECK				WELL #:	1H	RRCID ->	279328	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6828 - 10742
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	202 1	424 2	N	160	175 1		214
							176 9						
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	202 1	517 2	N	153	177 1		190
							168 9						
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	202 1	557 2	N	141	179 1		152
							155 9						
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	202 1	582 2	N	139			291
							153 9						
08	899 N	897	-0-	-2	-0-	-0-	202 1	549 2	N	133	176 1		248
							146 9						
09	900 N	830	-0-	-70	-0-	-0-	202 1	544 2	N	76	177 1		147
							84 9						

HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	282952	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6260 - 7446
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #:	875461	RRCID ->	021881	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	6968 - 6988
BRUHLMAN				1701									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WILSON, D. C. -A-				WELL #:	2750 U	RRCID ->	021888	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6786 - 6840
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

KENNY GAS UNIT				WELL #:	128 U	RRCID ->	022347	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6457 - 6477
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSON				WELL #:	1 A	RRCID ->	056617	COMPL. DATE	09/17/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6333 - 6500
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BRILLHART		WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CAMPBELL		WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BRUHLMAN		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1703		RRCID -> 157918	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 6920	- 6998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	22

WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6832	- 6854	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	55

SMITH		WELL #: 23		RRCID -> 159109	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6732	- 6762	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177	COMPL. DATE 05/25/1996	TOTAL DEPTH 8128	PERF. 6684	- 6704	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID -> 159456	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6798	- 6838	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	9

WILSON		WELL #: 7464		RRCID -> 159635	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 6783	- 6840	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	42

STUMP		WELL #: 3		RRCID -> 160722	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 6644	- 6659	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KENNEY GAS UNIT		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461 WELL #: 2802		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672	COMPL. DATE 10/18/1974	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6340 - 6372					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152

SELLERS GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 169928	COMPL. DATE 05/20/1995	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6818 - 6877					
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/06/2018								

SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7409	PERF. 6868 - 6878					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6867 - 6877					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6858 - 6868					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6850 - 6860					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

CAMPBELL		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

COLLARD-SCHNELL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510								
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					50
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					50
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					50
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					50
*08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TUBBS		WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

CAMPBELL		WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS		WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SELLERS		WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					178
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					178
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KING 19		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6770 - 8194								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 6807 - 6852						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 7190 - 8250						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7494 - 8960						
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					81
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					81
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					81
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					81
*08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					81
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SELLERS 20		WELL #: 6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 6850 - 8892						
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9	9	N	8					216
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1511	2	33	9	N	30					246
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2	9	N	2					248
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	363	2	8	9	N	7					255
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					255
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255

HARBAUGH		WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 7856 - 11278						
04	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5831	2	201	9	N	183	168	1			284
05	5828 X	5709	-0-	-119	-0-	5567	2	142	9	N	129					413
06	5340 X	5123	-0-	-217	-0-	4858	2	265	9	N	241	163	1			491
07	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	4916	2	163	9	N	148					639
08	6231 X	4994	-0-	-1237	-0-	4841	2	153	9	N	139	335	1			443
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					443

LONGHOFER 323 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 266617		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8080 - 12214						
04	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2886	2	99	9	N	90					460
05	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2752	2	146	9	N	133	193	1			400
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1842	2	20	9	N	18					418
07	3100 N	3694	-0-	594	-0-	3591	2	103	9	N	94	191	1			321
*08	3100 N	5472	-0-	2372	-0-	2966	2	123	9	N	112					433
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2966				N	NO RPT					433

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CHARLOTTE ANN 296 OCL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

WELL #: 1H		RRCID ->	266743	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7970 - 12029					
04	4770 X	3806	-0-	-964	-0-	3566	2	240	9	N	218	191	1	357
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	127	192	1	292
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-			292
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3098	2	411	9	N	374			666
*08	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	5503	2	1440	9	N	1309	1348	1	627
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT			627

WELL #: 1H		RRCID ->	267053	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7865 - 12218					
04	4680 X	3119	-0-	-1561	-0-	2821	2	298	9	N	271	367	1	124
05	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-			124
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			124
07	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4323	2	367	9	N	334	173	1	285
*08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3168	2	242	9	N	220	339	1	166
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			166

WELL #: 4H		RRCID ->	268811	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7692 - 11780					
04	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7109	2	254	9	N	231			528
05	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	6742	2	340	9	N	309	350	1	487
06	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7325	2	337	9	N	306	343	1	450
07	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	11665	2	262	9	N	238	345	1	343
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	342	173	1	512
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT			512

WELL #: 2951H		RRCID ->	270428	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8074 - 12308					
04	2670 X	2565	-0-	-105	-0-	2271	2	294	9	N	267	191	1	391
05	2790 X	2244	-0-	-546	-0-	2043	2	201	9	N	183	192	1	382
06	2700 X	2521	-0-	-179	-0-	2140	2	381	9	N	346	377	1	351
07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2234	2	358	9	N	325	191	1	485
*08	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2342	2	404	9	N	367	168	1	684
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			684

WELL #: 1H		RRCID ->	271096	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7685 - 12097					
04	4350 X	3899	-0-	-451	-0-	3581	2	318	9	N	289	299	1	168
05	4495 X	3618	-0-	-877	-0-	3330	2	288	9	N	262	365	1	65
06	3990 X	3174	-0-	-816	-0-	2976	2	198	9	N	180			245
07	3596 X	3466	-0-	-130	-0-	3253	2	213	9	N	194	341	1	98
08	4030 X	3312	-0-	-718	-0-	3095	2	217	9	N	197			295
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT			295

WELL #: 1		RRCID ->	275025	COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7010 - 7028					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 1H		RRCID ->	275351	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7695 - 11294					
04	3750 X	3691	-0-	-59	-0-	3636	2	55	9	N	50			322
05	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	3885	2	343	9	N	312	192	1	442
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	218			660
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4228	2	249	9	N	226	522	1	364
*08	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4221	2	339	9	N	308	341	1	331
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT			331

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
PARNELL 475		WELL #: 2H		RRCID -> 275705		COMPL. DATE 06/22/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7638 - 11079					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2323	2	29	9	N	26				412
05	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2954	2	36	9	N	33				445
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				448
07	3100 N	3216	-0-	116	116	3196	2	20	9	N	18	174	1		292
*08	3100 N	3206	-0-	106	222	3153	2	53	9	N	48	173	1		167
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	222					N	NO RPT				167

PARNELL 475		WELL #: 3H		RRCID -> 275831		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 7777 - 11940					
04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4017	2	40	9	N	36				261
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4651	2	21	9	N	19				280
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	100				380
07	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5088	2	56	9	N	51				431
*08	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5046	2	45	9	N	41	175	1		297
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT				297

WOODRUFF-DECK 17A		WELL #: 6H		RRCID -> 291314		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 6931 - 13376					
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 021905		COMPL. DATE 08/14/1961		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7240 - 7244			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140

ELLZEY		WELL #: 1		RRCID -> 022890		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 7185 - 7191					
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	541	1	1862	3	N	11				212
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	559	1	1847	3	N	14	191	1		35
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	541	1	1867	3	N	-0-				35
07	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	559	1	1804	3	N	-0-				35
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	559	1	1766	3	N	-0-				35
*09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	541	1	1635	3	N	-0-				35

SELL		WELL #: 1		RRCID -> 031518		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 7218 - 7260					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MEARS		WELL #:		1	RRCID ->	031719	COMPL. DATE	10/08/1962	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7266 - 7274		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5810 - 7232		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMKER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	086034	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7282 - 7344
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	300	1	1022	3	N	-0-	10
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	310	1	1097	3	N	-0-	10
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	300	1	1041	3	N	-0-	10
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	310	1	1071	3	N	-0-	10
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	310	1	1075	3	N	-0-	10
*09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	300	1	1031	3	N	-0-	10

SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	141654	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	6636 - 6686
04	960 N	930	-0-	-30	-0-	300	1	630	3	N	-0-	19
05	961 N	958	-0-	-3	-0-	310	1	648	3	N	-0-	19
06	930 N	927	-0-	-3	-0-	300	1	627	3	N	-0-	19
07	961 N	945	-0-	-16	-0-	310	1	635	3	N	-0-	19
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	310	1	651	3	N	-0-	19
09	930 N	915	-0-	-15	-0-	300	1	615	3	N	-0-	19

SELL		WELL #:			RRCID ->	145480	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7220 - 7272
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018												

MORGAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	148242	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7162 - 7238
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MORGAN		WELL #:		RRCID -> 158924	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7165	-		7220						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018																

SELL		WELL #:		3	RRCID -> 159036	COMPL. DATE 05/21/1996	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7220	-		7272					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MORGAN		WELL #:		4	RRCID -> 159992	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7164	-		7226					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLASINGAME, L.R.		WELL #:		3	RRCID -> 185237	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 6892	-		6913					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021																

MORGAN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 190775	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7442	PERF. 7225	-		7289
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1080 1	810 3	N	3		27
						3 9					
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1116 1	822 3	N	1		28
						1 9					
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1080 1	1046 3	N	7		35
						8 9					
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1116 1	984 3	N	14		49
						15 9					
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1116 1	839 3	N	18		67
						20 9					
*09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1080 1	905 3	N	17		84
						19 9					

MEARS		WELL #:		2	RRCID -> 228614	COMPL. DATE 05/09/2007	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7281	-		7330					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
SELL		WELL #:		4	RRCID ->	228616	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7256 - 7304
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

MEARS		WELL #:		3H	RRCID ->	246750	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7657 - 10614
04	2580 X	2443	-0-	-137	-0-	2423	3	20 9	N	18		96
05	2635 X	2412	-0-	-223	-0-	2397	3	15 9	N	14		110
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2186	3	11 9	N	10		120
07	2511 N	2348	-0-	-163	-0-	2340	3	8 9	N	7		127
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2466	3	11 9	N	10		137
*09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2354	3	9 9	N	8		145

SWINK		WELL #:		1191H	RRCID ->	264805	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	7559 - 11049
04	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	972	3	216 9	N	196	190 1	218
05	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1012	3	206 9	N	187	179 1	226
06	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	964	3	186 9	N	169	178 1	217
07	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1012	3	200 9	N	182	183 1	216
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1024	3	185 9	N	168	182 1	202
*09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	985	3	183 9	N	166	182 1	186

MCGARRAUGH B		WELL #:		8H	RRCID ->	272489	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	7300 - 11806
04	2550 X	2486	-0-	-64	-0-	1860	1	626 3	N	-0-		130
05	2728 X	2119	-0-	-609	-0-	1892	1	227 3	N	-0-		130
06	3000 N	4107	-0-	1107	1107	1860	1	2247 3	N	-0-		130
07	3100 N	4262	-0-	1162	2269	1922	1	2340 3	N	-0-		130
08	3100 N	3876	-0-	776	3045	1922	1	1950 3	N	4		134
*09	7030 X	3985	-0-	-3045	-0-	1860	1	2057 3	N	62		196
						68	9					

MCGARRAUGH B		WELL #:		7H	RRCID ->	274503	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7329 - 11680
04	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	1858	1	4301 3	N	73		107
05	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	1922	1	4183 3	N	51		158
06	3000 N	5789	-0-	2789	2789	1860	1	3906 3	N	21		179
07	7360 X	4571	-0-	-2789	-0-	1922	1	2649 3	N	-0-		179
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	1922	1	1708 3	N	1		180
*09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	1860	1	2456 3	N	29		209
						32	9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
MATTHEWS, VIRGIL				WELL #:	1 C	RRCID ->	022366	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6551 - 8369	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	128	1	2711	2	Y	7		102	
05	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	88	1	1861	2	Y	15		117	
06	DLQ G-10	2245	-0-	2245	2245	99	1	2110	2	Y	33		150	
07	DLQ G-10	3359	-0-	3359	5604	279	1	3071	2	Y	8		158	
08	DLQ G-10	2850	-0-	2850	8454	279	1	2560	2	Y	10		168	
*09	8724 X	270	-0-	-8454	-0-	270	1			Y	-0-		168	

PATTERSON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	086703	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6560 - 6592	
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	N	-0-		20	
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	38	1	725	2	N	-0-		20	
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	839	2	N	-0-		20	
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-		20	
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-		20	
*09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-		20	

ARCHER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	154415	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6440 - 8247	
04	1980 N	1506	-0-	-474	-0-	68	1	1438	2	N	-0-		-0-	
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	70	1	1480	2	N	-0-		-0-	
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	N	-0-		-0-	
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-		-0-	
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-		-0-	
*09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-		-0-	

WAKITA OPERATING, LLC				891725	WELL #:	1	RRCID ->	125711	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6248 - 6270
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452	WELL #:	1 U	RRCID ->	021959	COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	6870 - 6892
04	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231	3			N	-0-		62	
05	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1042	3			N	-0-		62	
06	1230 N	780	-0-	-450	-0-	780	3			N	-0-		62	
07	1271 N	872	-0-	-399	-0-	872	3			N	-0-		62	
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-		62	
*09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-		62	

BUZZARD, GEORGE				WELL #:	2	RRCID ->	073499	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6855 - 6875	
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-		35	
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-		35	
06	570 N	333	-0-	-237	-0-	333	3			N	-0-		35	
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	3			N	-0-		35	
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-		35	
*09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-		35	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WILDHORSE OPERATING COMPANY		//CONT.//		923452								
BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2	RRCID ->	144650	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6914 - 6936
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1170 N	962	-0-	-208	-0-	962	3		N	-0-		64
05	961 N	855	-0-	-106	-0-	855	3		N	-0-		64
06	1110 N	650	-0-	-460	-0-	650	3		N	-0-		64
07	992 N	819	-0-	-173	-0-	819	3		N	-0-		64
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-		64
*09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-		64

WILSON, JAMES O.				929302								
WILSON, ALEC K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6607 - 6636
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
JONES, M. C.		WELL #:		1 M	RRCID ->	021889	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	1787 - 1508
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		25
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-		25
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		25
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-		25
08	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	2		N	-0-		25
*09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-		25

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	021891	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	8888	PERF.	6883 - 6898
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2		WELL #:		1 U	RRCID ->	021892	COMPL. DATE	07/07/1959	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	6616 - 6628
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	714	2	4 9	Y	4		77
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3 9	Y	3		80
06	750 N	700	-0-	-50	-0-	700	2		Y	-0-		80
07	744 N	738	-0-	-6	-0-	723	2	15 9	Y	14		94
08	744 N	726	-0-	-18	-0-	719	2	7 9	Y	6		100
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2		Y	-0-		100

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		2 U	RRCID ->	021893	COMPL. DATE	10/15/1960	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6853 - 6912
04	1620 N	1608	-0-	-12	-0-	1604	2	4 9	N	4		32
05	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1631	2	3 9	N	3		35
06	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1516	2	10 9	N	9		44
07	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1633	2	1 9	N	1		45
08	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2		N	-0-		45
*09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-		45

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -5-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728													
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-			27
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2200	2	7	9	Y	6		33
06	2220 N	2137	-0-	-83	-0-	2135	2	2	9	Y	2		35
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2257	2	2	9	Y	2		37
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2271	2	2	9	Y	2		39
09	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2061	2		Y	-0-			39

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817													
04	540 N	213	-0-	-327	-0-	213	2		N	-0-			28
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			28
06	570 N	324	-0-	-246	-0-	315	2	9	9	N	8		36
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	251	2	13	9	N	12		48
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2		50
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1		51

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A													
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
*09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920													
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			62
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	622	2	7	9	N	6	51 1	17
06	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	2		N	-0-			17
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2		N	-0-			17
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2		N	-0-			17
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	2		N	-0-			17

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868													
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			18
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			18
06	990 N	866	-0-	-124	-0-	860	2	6	9	N	5		23
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	930	2	7	9	N	6		29
08	930 N	774	-0-	-156	-0-	773	2	1	9	N	1		30
09	870 N	549	-0-	-321	-0-	547	2	2	9	N	2		32

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765													
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			49
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1130	2	41	9	N	37	68 1	18
06	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2		N	-0-			18
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			18
08	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2		N	-0-			18
09	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2		N	-0-			18

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -1-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2	RRCID -> 087833	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6930 - 6990					
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	776 2	N	-0-			27
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-			27
06	930 N	675	-0-	-255	-0-	675 2	N	-0-			27
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	835 2	18 9 N	16			43
08	806 N	667	-0-	-139	-0-	659 2	8 9 N	7			50
09	690 N	596	-0-	-94	-0-	596 2	N	-0-			50
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 2	RRCID -> 091325	COMPL. DATE 09/06/1980	TOTAL DEPTH 6924	PERF. 6638 - 6754					
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-			37
05	1085 N	269	-0-	-816	-0-	261 2	8 9 N	7			44
06	1410 N	37	-0-	-1373	-0-	37 2	N	-0-			44
07	1426 N	2	-0-	-1424	-0-	2 2	N	-0-			44
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			44
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			44
DUDE WILSON GU -5-		WELL #: 5	RRCID -> 165111	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6778 - 6792					
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			8
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			8
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			8
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			8
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-			8
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-			8
DUDE WILSON G U -5-		WELL #: 6	RRCID -> 165112	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6730 - 6782					
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	11 1	817 2 N	-0-			35
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	12 1	836 2 N	-0-			35
06	840 N	765	-0-	-75	-0-	11 1	754 2 N	-0-			35
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	12 1	890 2 N	-0-			35
08	837 N	820	-0-	-17	-0-	12 1	808 2 N	-0-			35
09	780 N	716	-0-	-64	-0-	716 2	N	-0-			35
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4	RRCID -> 165703	COMPL. DATE 10/31/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6952 - 7008					
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-			29
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-			29
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	627 2	7 9 N	6			35
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	670 2	4 9 N	4			39
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2	N	-0-			39
09	630 N	507	-0-	-123	-0-	507 2	N	-0-			39
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4	RRCID -> 166164	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6954 - 7006					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -4-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898											
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794											
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	Y	-0-			13
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	Y	-0-			13
*12	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 2	Y	-0-			13
*01	713 N	708	-0-	-5	-0-	708 2	Y	-0-			13
*02	644 N	489	-0-	-155	-0-	489 2	Y	-0-			13
*03	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 2	Y	-0-			13
*04	690 N	633	-0-	-57	-0-	633 2	Y	-0-			13
*05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	Y	-0-			13
*06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626 2	Y	-0-			13
*07	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 2	Y	-0-			13
*08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2	Y	-0-			13
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590 2	Y	-0-			13

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000											
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-			17
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-			17
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-			17
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-			17
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-			17
09	630 N	600	-0-	-30	-0-	600 2	N	-0-			17

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953											
04	420 N	328	-0-	-92	-0-	19 1	N	-0-			41
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-			41
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	19 1	N	-0-			41
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-			41
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-			41
*09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-			41

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084											
04	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	11 1	N	-0-			145
05	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	12 1	N	20	142 1		23
						22 9					
06	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	11 1	N	-0-			23
07	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	12 1	N	-0-			23
08	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	12 1	N	-0-			23
09	1140 N	1050	-0-	-90	-0-	11 1	N	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. DUDE WILSON GAS UNIT 6		//CONT.// //CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
				945936		WELL #:	5	RRCID ->	168085	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6859 - 7080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	18 2	36 9		N	33	152 1		24	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			24	
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			24	
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2			N	-0-			24	
08		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2			N	-0-			24	
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			24	

TAYLOR, T. H.				WELL #:	3	RRCID ->	194101	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6222 - 6232		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PAN PETRO (MARMATON) PRESIDIO PETROLEUM LLC SLEDGEHAMMER 69				WELL #:	1H	RRCID ->	284839	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6770 - 11613		
04		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1392 2	564 9		N	513	373 1		300	
05		3007 X	1769	-0-	-1238	-0-	1198 2	571 9		N	519	372 1		447	
06		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1249 2	452 9		N	411	566 1		292	
*07		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2309 2	492 9		N	447	365 1		374	
*08		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2259 2	633 9		N	575	542 1		407	
*09		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	1609 2	502 9		N	456	733 1		130	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC HODGES "D"				WELL #:	2032	RRCID ->	290998	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	7370 - 7979		
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		DELQ PR	18	-0-	18	-0-	18 2			N	-0-			-0-	
08		155 X NO RPT		-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		150 X NO RPT		-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-	

PAN PETRO (MORROW, UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC JINES				WELL #:	1	RRCID ->	049536	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8582 - 8604		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PAN PETRO (NOVI) COURSON OIL & GAS, INC. LESLIE				WELL #:	1222	RRCID ->	202434	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8673 - 8677		
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	60 1	148 2		N	-0-			32	
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	62 1	188 2		N	-0-			32	
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	60 1	162 2		N	-0-			32	
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	62 1	222 2		N	-0-			32	
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	62 1	262 2		N	-0-			32	
*09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	60 1	232 2		N	-0-			32	

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MILAM, INC.				566816								
HELTON				WELL #:	1	RRCID ->	022461	COMPL. DATE	07/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8464 - 8484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
04		2040 N	1956	-0-	-84	-0-	1956 3		N	-0-		-0-
05		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		N	-0-		-0-
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-		-0-
*07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3		N	-0-		-0-
*08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-		-0-
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
EZ				WELL #:	2	RRCID ->	245462	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8048 - 8064	
04		630 N	600	-0-	-30	-0-	50 1	550 2	N	-0-		-0-	
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	62 1	634 2	N	-0-		-0-	
06		660 N	588	-0-	-72	-0-	50 1	538 2	N	-0-		-0-	
07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	62 1	625 2	N	-0-		-0-	
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	62 1	620 2	N	-0-		-0-	
*09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	60 1	607 2	N	-0-		-0-	

DICKENSON				WELL #:	1307	RRCID ->	267971	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8580 - 8598
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		53752			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		53752			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		53752			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		53752			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		53752			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		53752			N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
21 MILE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	203143	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 3714 - 4240	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL)				68825 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MOORE			
DCP OPERATING COMPANY, LP				195959								
SNEED PLANT H2S INJECTION				WELL #:	1	RRCID ->	186450	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3842 - 4286
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST				68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
ALVEY PARTNERS				016400								
GETTINGS, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	025897	COMPL. DATE	11/15/1957	TOTAL DEPTH	2527	PERF. N/A
04	14B2 EXT	10	-0-	10 B	129	10 1			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	53	-0-	53 B	182	53 2			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	140	-0-	140 B	322	140 2			N	-0-		-0-
07	454 R	132	-0-	-322 B	-0-	132 2			N	-0-		-0-
08	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
ALVEY PARTNERS		//CONT.// 016400											
GETHING -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025898		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
AUDREY OIL & GAS LLC		036817											
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 026444		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453											
CHEATWOOD, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 025974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
KNOLL		WELL #: 1		RRCID -> 026337		COMPL. DATE 04/00/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
FINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026388		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
FINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 026389		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
FINLEY		WELL #:		3	RRCID -> 026390			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026391			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID -> 026428			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026436			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 026437			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HICKS		WELL #:		1	RRCID -> 026439			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453								
HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 026530		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-	-0-	
05	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2	N	-0-	-0-	
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-	-0-	
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-	-0-	
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-	-0-	

WEBB, LALLIE		WELL #: B 1		RRCID -> 026531		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2	N	-0-	-0-	
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-	-0-	
06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2	N	-0-	-0-	
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	

WEBB, LALLIE A.		WELL #: 1		RRCID -> 026532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-	-0-	
05	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 2	N	-0-	-0-	
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-	-0-	
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-	-0-	

WEBB, LALLIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 026534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217 2	N	-0-	-0-	
05	248 N	181	-0-	-67 B	-0-	181 2	N	-0-	-0-	
06	240 N	190	-0-	-50 B	-0-	190 2	N	-0-	-0-	
07	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-	-0-	
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-	-0-	

SKELLY-WEBB		WELL #: A 1		RRCID -> 026535		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 2	N	-0-	-0-	
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-	-0-	
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-	-0-	
08	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58 2	N	-0-	-0-	

SKELLY-WEBB		WELL #: B 1		RRCID -> 026536		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 2	N	-0-	-0-	
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-	-0-	
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-	-0-	
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-	-0-	
08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #:		1	RRCID -> 026695			COMPL. DATE 09/25/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 026696			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LYSLE, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 026698			COMPL. DATE 10/02/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

COATES		WELL #:		1	RRCID -> 026703			COMPL. DATE 12/18/1962			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 026704			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026705			COMPL. DATE 06/28/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
GEORGE -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026706	COMPL. DATE 09/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026707	COMPL. DATE 09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026708	COMPL. DATE 08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE		WELL #:		2	RRCID -> 026709	COMPL. DATE 07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -C-		WELL #:		2	RRCID -> 026710	COMPL. DATE 02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NEWTON		WELL #:		1	RRCID -> 026711	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL		WELL #:		2	RRCID ->	026721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

DAYBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	026723	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

F & M BANK		WELL #:		1	RRCID ->	026724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	026725	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
GUYTON HEIRS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026727			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HUNTER		WELL #:		1	RRCID -> 026728			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
06		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
07		372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
08		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-			-0-

KOBBER		WELL #:		1	RRCID -> 026729			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
06		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
07		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
08		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-			-0-

PIKE, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 026731			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
05		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06		60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07		62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-

PIKE, R. L.		WELL #:		1	RRCID -> 026732			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		150 N	101	-0-	-49 B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07		93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-			-0-

REEVES, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 026733			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453														
REEVES, J. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026734		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
RISK				WELL #: 2	RRCID -> 026735	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SATTERFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 026736	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	124 N	6	-0-	-118 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
SCHWARTING				WELL #: 1	RRCID -> 026738	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
STEPHENS, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 026739	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
STEPHENS, FRANK				WELL #: 2	RRCID -> 026740	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	372 N	263	-0-	-109 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
STEPHENS, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 026741			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-	
05		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-	
06		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
07		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-	
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-	

STEPHENS, RUTH		WELL #:		2	RRCID -> 026742			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

TINSLEY, E. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026743			COMPL. DATE 10/00/1958			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID -> 026744			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-	
05		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-	
06		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-	
07		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-	
08		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-	

HOWE		WELL #:		1	RRCID -> 026787			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-	
05		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 2	N	-0-			-0-	
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-	
07		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-	
08		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-	

HOWE		WELL #:		2	RRCID -> 026788			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
05		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
06		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	N	-0-			-0-	
07		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
08		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 027049			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-			-0-
07	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
08	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-			-0-

GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID -> 031321			COMPL. DATE 10/11/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID -> 031500			COMPL. DATE 11/12/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 031501			COMPL. DATE 08/30/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID -> 033768			COMPL. DATE 04/25/1960			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CAPERTON		WELL #:		1	RRCID -> 033769			COMPL. DATE 12/17/1960			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
HARVEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
HOWE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-

LISLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-

SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

LISLE		WELL #:		1	RRCID ->	033874	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

MORGAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033878	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWK		WELL #:		A 1	RRCID ->	034748	COMPL. DATE	12/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TROSTLE		WELL #:		1	RRCID ->	035026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453										
POOLE		WELL #: 1		RRCID -> 035027		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
06	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	179 N	179	-0-	-0 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-

OGORMAN, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 039583		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 042021		COMPL. DATE 10/21/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 053967		COMPL. DATE 12/08/1967		TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

JERNIGAN		WELL #: 1		RRCID -> 053968		COMPL. DATE 01/19/1968		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960				
04	229 N	229	-0-	-0 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
07	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
08	217 N	108	-0-	-109 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	235 N	235	-0-	-0 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-

JUDY		WELL #: 1		RRCID -> 082881		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 1826 - 1950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2750 - 2760			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2036 - 2116			
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	60 N	5	-0-	-55 B	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1802 - 1914			
04	120 N	71	-0-	-49 B	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1766 - 1776			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1875 - 1885			
04	210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF. 1814 - 1840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-

FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1982 - 2172		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-

FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 - 2130		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 - 1795		
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		056384											
KINNARD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2045 - 2172		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384										
BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF.	2091 - 2241		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	098554	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2242 - 2477		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	098946	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF.	799 - 1902		
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JACK		WELL #:		9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	1906 - 2034		
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		WELL #:		068309	32	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 2980	
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2867 - 2925		
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS		
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		//CONT.//		068309									
PARKER FEE "A"		WELL #:		42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	3015 - 3118	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC				076788									
MCLARTY-LESTER -A-				WELL #:		1080	RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADLEY OPERATING CO.				087255									
ASH				WELL #:		C 2	RRCID ->	026363	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GETHING -B-				WELL #:		1	RRCID ->	026519	COMPL. DATE	08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	269	-0-	269 B	269	269	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			269									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	269				N	-0-			-0-

BREEDING, JIMMY				090650									
FAYE, NETTIE				WELL #:		1	RRCID ->	124264	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2000 - 2180
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST BRONCO OIL COMPANY SITTER, G. W.		//CONT.//	68826 001 096675	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-					-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2		N	-0-					-0-

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
06	90 N	5	-0-	-85	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
07	124 N	4	-0-	-120	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-					-0-

HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402																
04	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2		N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2		N	-0-					-0-

BRYAN, RICKEY 104271 CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970																
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
CADRA, MARK				122578							
CADRA				WELL #: 1	RRCID -> 098940	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812	-	1977
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARPENTER, MILTON				134100							
CARPENTER				WELL #: C 1	RRCID -> 025798	COMPL. DATE 03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARPENTER				WELL #: 2	RRCID -> 025801	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CITY OF MCLEAN				154650							
MCLEAN GAS CO.				WELL #: 1	RRCID -> 024000	COMPL. DATE 07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-		-0-	
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-		-0-	
07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-		-0-	
08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

FOWLER				WELL #: 2	RRCID -> 025782	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407 2	N	-0-		-0-	
05	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-		-0-	
06	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-		-0-	
07	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-		-0-	
08	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	362 N	NO RPT	-0-	-362 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CLAY PETROLEUM				158936							
GRADY				WELL #: 5	RRCID -> 025804	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-	
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-		-0-	
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-		-0-	
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-	
*08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM CASH		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	025805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-				-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-				-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-				-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-				-0-
*08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-				-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-				-0-
CASH -A-				WELL #:	2	RRCID ->	025806	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-				-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-				-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-				-0-
*08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-				-0-
FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	025811	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	3			N	-0-				-0-
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-				-0-
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-				-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-				-0-
*08	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-				-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-				-0-
KENNEDY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	025816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-				-0-
05	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-				-0-
06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	60 N	4	-0-	-56 B	-0-	4	3			N	-0-				-0-
LANGHAM				WELL #:	B 1	RRCID ->	025818	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	90 N	9	-0-	-81 B	-0-	9	3			N	-0-				-0-
05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-				-0-
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-				-0-
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-				-0-
*08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-				-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-				-0-
NOEL B				WELL #:	1	RRCID ->	025819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM NOEL -B-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:		2	RRCID ->	025820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PERKINS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	025821	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	270 N	154	-0-	-116	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	341 N	250	-0-	-91	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*08	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	270 N	256	-0-	-14	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-

PERKINS -D-		WELL #:		2	RRCID ->	025822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	101	-0-	101	B	101	101	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	164	-0-	164	B	265	164	3		N	-0-			-0-
06	442 N	177	-0-	-265	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*08	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-

PERKINS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	025823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	74	-0-	74	B	74	74	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	129	-0-	129	B	203	129	3		N	-0-			-0-
06	341 N	138	-0-	-203	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-

PERKINS -E-		WELL #:		2	RRCID ->	025824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	110	-0-	110	B	110	110	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	171	-0-	171	B	281	171	3		N	-0-			-0-
06	466 N	185	-0-	-281	B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*08	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3		N	-0-			-0-

DUNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	025825	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	113	-0-	113	B	113	113	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	110	-0-	110	B	223	110	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			223										
09	14B2 EXT	99	-0-	99	B	322	99	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936										
UPHAM GAS CO.		WELL #: 1		RRCID -> 025828		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	110	-0-	110 B	110	110 3		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	128	-0-	128 B	238	128 3		N	-0-		-0-	
06	360 N	122	-0-	-238 B	-0-	122 3		N	-0-		-0-	
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-	
*08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-	
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-	

UPHAM GAS CO.		WELL #: 2		RRCID -> 025829		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	111	-0-	111 B	111	111 3		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	128	-0-	128 B	239	128 3		N	-0-		-0-	
06	361 N	122	-0-	-239 B	-0-	122 3		N	-0-		-0-	
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-	
*08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-	
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-	

UPHAM GAS CO.		WELL #: 3		RRCID -> 025830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	111	-0-	111 B	111	111 3		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	128	-0-	128 B	239	128 3		N	-0-		-0-	
06	361 N	122	-0-	-239 B	-0-	122 3		N	-0-		-0-	
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-	
*08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-		-0-	
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-	

UPHAM GAS CO.		WELL #: 4		RRCID -> 025831		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	111	-0-	111 B	111	111 3		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	128	-0-	128 B	239	128 3		N	-0-		-0-	
06	362 N	123	-0-	-239 B	-0-	123 3		N	-0-		-0-	
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-		-0-	
*08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-		-0-	
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-	

FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 025845		COMPL. DATE 01/12/1932		TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	142	-0-	142 B	142	142 3		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	169	-0-	169 B	311	169 3		N	-0-		-0-	
06	464 N	153	-0-	-311 B	-0-	153 3		N	-0-		-0-	
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-		-0-	
*08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-		-0-	
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-		-0-	

KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 025846		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->				723								
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
CARR		WELL #: 1		RRCID -> 025847		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 025849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	11	-0-	11 B	11	11	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	11					N	-0-					-0-
06	126 N	115	-0-	-11 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*08	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

JADE		WELL #: 2		RRCID -> 025850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JORDEN		WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	185	-0-	185 B	185	185	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	234	-0-	234 B	419	234	3			N	-0-					-0-
06	657 N	238	-0-	-419 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*08	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	56	-0-	56 B	56	56	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	84	-0-	84 B	140	84	3			N	-0-					-0-
06	344 N	204	-0-	-140 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	3	-0-	3 B	3	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					-0-
06	128 N	125	-0-	-3 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881		COMPL. DATE 10/22/1954		TOTAL DEPTH 2358		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906		COMPL. DATE 10/01/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	215	-0-	215 B	505	215	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	327	-0-	327 B	832	327	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	338	-0-	-832 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-

COBB, S. A. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 025907		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	63	-0-	63 B	63	63	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	129	-0-	129 B	192	129	3			N	-0-					-0-
06	330 R	138	-0-	-192 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	114 R	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

COBB EST. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	21	-0-	21 B	21	21	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	52	-0-	52 B	73	52	3			N	-0-					-0-
06	203 R	130	-0-	-73 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	106 R	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

COBB EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025909		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
CLAY PETROLEUM			//CONT.//	158936												
HUSELBY ISABEL -A-			WELL #:	1	RRCID ->	025910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HUSELBY -B-			WELL #:	1	RRCID ->	025911	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MORSE, J. S.			WELL #:	1	RRCID ->	025912	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, JEANNE			WELL #:	1	RRCID ->	025913	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BULL -B-			WELL #:	1	RRCID ->	025914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	63	-0-	63	B	63	63	3		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	66	-0-	66	B	129	66	3		N	-0-					-0-
06	179 N	50	-0-	-129	B	-0-	50	3		N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-					-0-
08	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-

BULL -B-			WELL #:	3	RRCID ->	025915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	80	-0-	80	B	80	80	3		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	77	-0-	77	B	157	77	3		N	-0-					-0-
06	227 N	70	-0-	-157	B	-0-	70	3		N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-					-0-
08	62 N	19	-0-	-43	B	-0-	19	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST													
CLAY PETROLEUM													
CHAPMAN -B- -NCT- -6-													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 158936													
WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
*08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-		53 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62 3			N	-0-		-0-

GETTINGS -NCT- -3-													
WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2 EXT	11	-0-	11 B	11		11 3			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	107	-0-	107 B	118		107 3			N	-0-		-0-
06	283 N	165	-0-	-118 B	-0-		165 3			N	-0-		-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-		147 3			N	-0-		-0-
*08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-		158 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-		147 3			N	-0-		-0-

LANGHAM													
WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2 EXT	173	-0-	173 B	173		173 3			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	42	-0-	42 B	215		42 3			N	-0-		-0-
06	314 N	99	-0-	-215 B	-0-		99 3			N	-0-		-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-		355 3			N	-0-		-0-
*08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-		343 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	340 N	340	-0-	-0- B	-0-		340 3			N	-0-		-0-

CARPENTER -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

CARPENTER													
WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

CHAPMAN													
WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936												
MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 2371		PERF. 2310 - 2371				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2180 - 2224				
04	14B2 EXT	222	-0-	222 B	222	222 3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	330	-0-	330 B	552	330 3				N	-0-			-0-
06	871 N	319	-0-	-552 B	-0-	319 3				N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3				N	-0-			-0-
*08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3				N	-0-			-0-

MILTON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 062287		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2099 - 2336				
04	14B2 EXT	242	-0-	242 B	242	242 3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	368	-0-	368 B	610	368 3				N	-0-			-0-
06	986 N	376	-0-	-610 B	-0-	376 3				N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3				N	-0-			-0-
*08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3				N	-0-			-0-

HOLLY ANN		WELL #: 1		RRCID -> 070672		COMPL. DATE 08/28/1976		TOTAL DEPTH 2361		PERF. 1975 - 2350				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GRADY		WELL #: J 5		RRCID -> 079093		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2144 - 2172				
04	14B2 EXT	325	-0-	325 B	325	325 3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	484	-0-	484 B	809	484 3				N	-0-			-0-
06	1315 N	506	-0-	-809 B	-0-	506 3				N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3				N	-0-			-0-
*08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	510 N	469	-0-	-41 B	-0-	469 3				N	-0-			-0-

CARPENTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 084008		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2108 - 2118				
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM CARPENTER -B-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	084009	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2106 - 2166
04	14B2 EXT	32	-0-	32 B	32	32 3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	32		N	-0-			-0-
06	91 N	59	-0-	-32 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
*08	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-

DUNIGAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	087328	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2350 - 2380
04	14B2 EXT	64	-0-	64 B	64	64 3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	137	-0-	137 B	201	137 3	N	-0-			-0-
06	370 N	169	-0-	-201 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
*08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-

MARATHON		WELL #:	1	RRCID ->	087329	COMPL. DATE	02/07/1980	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2250 - 2322
04	14B2 EXT	246	-0-	246 B	246	246 3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	603	-0-	603 B	849	603 3	N	-0-			-0-
06	1741 N	892	-0-	-849 B	-0-	892 3	N	-0-			-0-
07	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3	N	-0-			-0-
*08	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-			-0-

CARPENTER -E-		WELL #:	1	RRCID ->	087654	COMPL. DATE	03/03/1980	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2154 - 2184
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #:	1	RRCID ->	097714	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2134 - 2358
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TIMMY		WELL #:	1	RRCID ->	116997	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2622 - 2914
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM TIMMY		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 116998	COMPL. DATE 05/06/1978	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2210 - 2930					
04	14B2 EXT	64	-0-	64 B	64	64 3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	109	-0-	109 B	173	109 3		N	-0-			-0-
06	283 N	110	-0-	-173 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
*08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-							-0-
*09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999	COMPL. DATE 10/20/1977	TOTAL DEPTH 3203	PERF. 2270 - 2938					
04	14B2 EXT	64	-0-	64 B	64	64 3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	109	-0-	109 B	173	109 3		N	-0-			-0-
06	283 N	110	-0-	-173 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
*08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-							-0-
*09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948	COMPL. DATE 04/26/1978	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2222 - 2970					
04	14B2 EXT	150	-0-	150 B	150	150 3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	255	-0-	255 B	405	255 3		N	-0-			-0-
06	664 N	259	-0-	-405 B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
*08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-							-0-
*09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 149601	COMPL. DATE 11/10/1993	TOTAL DEPTH 2908	PERF. 2160 - 2278					
04	14B2 EXT	2174	-0-	2174 B	2174	2174 3		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	2242	-0-	2242 B	4416	2242 3		N	-0-			-0-
*06	1723 N	2178	-0-	455 B	4871	2178 3		N	-0-			-0-
*07	7271 N	2400	-0-	-4871 B	-0-	2400 3		N	-0-			-0-
*08	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 3		N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-							-0-
*09	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3		N	-0-			-0-
CHRIS		WELL #: 2		RRCID -> 220233	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2180 - 2840					
04	14B2 EXT	166	-0-	166 B	166	166 3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	286	-0-	286 B	452	286 3		N	-0-			-0-
06	725 N	273	-0-	-452 B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
*08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-							-0-
*09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
CLOSE, BRYAN H. GLASSCOCK-HANNER		161200 WELL #: 2		RRCID -> 100820	COMPL. DATE 03/08/1982	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1489 - 1598					
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3		N	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-							-0-
*09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
COLEMAN, JOHN D.			167276						
COLEMAN		WELL #:	2	RRCID -> 041964	COMPL. DATE 06/16/1965	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2396 - 2460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

COURSON OIL & GAS, INC.			182785						
CARPENTER		WELL #:	C 2	RRCID -> 025799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2021									

CARPENTER		WELL #:	D 1	RRCID -> 025800	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	125 2	N	-0-	-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-	-0-
06	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 2	N	-0-	-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-	-0-

CROCKETT, DAVID			190120						
BIDWELL		WELL #:	1	RRCID -> 036296	COMPL. DATE 12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

DALF ENERGY LLC			197641						
CHAPMAN, A. J. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 025874	COMPL. DATE 11/02/1950	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2120 - 2256	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID -> 026585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
DALF ENERGY LLC		//CONT.// 197641														
KINCADE, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040140		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 2358		PERF. 2062 - 2322						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KINCADE, LUCILE		WELL #: 2		RRCID -> 040141		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2064 - 2271						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SPAIN, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040142		COMPL. DATE 01/08/1966		TOTAL DEPTH 2282		PERF. 2114 - 2216						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		200848		RRCID -> 025900		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 025903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SHAW		WELL #: 2		RRCID -> 025904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848								
CUBINE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026589	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EAKINS		WELL #:		1	RRCID ->	026590	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
05	620 N	556	-0-	-64 B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
07	620 N	57	-0-	-563 B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
*08	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:		1	RRCID ->	026645	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
*08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	026647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
*08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:		3	RRCID ->	026648	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
*08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:		4	RRCID ->	026649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
*08	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848														
PARKER FEE		WELL #: 7		RRCID -> 026651		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PARKER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 026653		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PARKER FEE		WELL #: 10		RRCID -> 026654		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PARKER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 026655		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PARKER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 026656		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PARKER FEE		WELL #: 13		RRCID -> 026657		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848									
PARKER FEE		WELL #:		14	RRCID ->	026658	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:		15	RRCID ->	026659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
*08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:		16	RRCID ->	026660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
*08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:		17	RRCID ->	026661	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:		19	RRCID ->	026663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
*08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:		20	RRCID ->	026664	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
*08	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848								
PARKER FEE		WELL #:		21	RRCID ->	026665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-		-0-
*08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #:		22	RRCID ->	026666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-		-0-
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-		-0-
*08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #:		25	RRCID ->	026667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-		-0-
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-		-0-
*08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

MCDOWELL, HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	027017	COMPL. DATE	12/30/1958	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #:		27	RRCID ->	031062	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-		-0-
*08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS & SIMMONS		206800										
DAVIS, O.		WELL #:		1	RRCID ->	026978	COMPL. DATE	01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
DAWSON, B G OIL & GAS LTD			208031						
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID -> 026578	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		900 N	822 -0-	-78 B	-0-	822 2			-0-
05		1312 N	1312 -0-	-0- B	-0-	1312 2			-0-
06		1108 N	1108 -0-	-0- B	-0-	1108 2			-0-
07		1248 N	1248 -0-	-0- B	-0-	1248 2			-0-
08		1288 N	1288 -0-	-0- B	-0-	1288 2			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
*09		1228 N	1228 -0-	-0- B	-0-	1228 2			-0-

CARPENTER		WELL #:	2	RRCID -> 026579	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		510 N	360 -0-	-150 B	-0-	360 2			-0-
05		551 N	551 -0-	-0- B	-0-	551 2			-0-
06		510 N	479 -0-	-31 B	-0-	479 2			-0-
07		565 N	565 -0-	-0- B	-0-	565 2			-0-
08		586 N	586 -0-	-0- B	-0-	586 2			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
*09		574 N	574 -0-	-0- B	-0-	574 2			-0-

CARPENTER		WELL #:	5	RRCID -> 026580	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		390 N	284 -0-	-106 B	-0-	284 2			-0-
05		284 N	284 -0-	-0- B	-0-	284 2			-0-
06		390 N	381 -0-	-9 B	-0-	381 2			-0-
07		426 N	426 -0-	-0- B	-0-	426 2			-0-
08		431 N	431 -0-	-0- B	-0-	431 2			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
*09		424 N	424 -0-	-0- B	-0-	424 2			-0-

WEBB		WELL #:	B 3	RRCID -> 026588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		240 N	154 -0-	-86 B	-0-	154 2			-0-
05		277 N	277 -0-	-0- B	-0-	277 2			-0-
06		240 N	233 -0-	-7 B	-0-	233 2			-0-
07		262 N	262 -0-	-0- B	-0-	262 2			-0-
08		279 N	259 -0-	-20 B	-0-	259 2			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
*09		248 N	248 -0-	-0- B	-0-	248 2			-0-

DE BO PRODUCTION CO.			209090						
TINDALL		WELL #:	1	RRCID -> 056738	COMPL. DATE 07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005						
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	41	RRCID -> 025917	COMPL. DATE 11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005												
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		46	RRCID ->	025919	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN A NCT-3		WELL #:		44	RRCID ->	025921	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 11	RRCID ->	025951	COMPL. DATE	04/07/1960	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 12	RRCID ->	025952	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	2522	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 13	RRCID ->	025953	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	2400	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005												
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025957	COMPL. DATE	10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID ->	025958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		109	RRCID ->	025959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		111	RRCID ->	025960	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	30 N NO RPT	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2311 - 2352	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. BETH		WELL #:		251726 2	RRCID ->	137281	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2204 - 2772	
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY WRIGHT, J. M.		WELL #:		257092 1	RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1098	-0-	-102 B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1039	-0-	-232 B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1079	-0-	-37 B	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1110 N NO RPT	-0-	-0-	-1110 B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN /10/		WELL #:		6	RRCID ->	181092	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2348 - 2496	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1 N NO RPT	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092									
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	276151	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF. 2227 -	2470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		90 N	27	-0-	-63 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-
05		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06		120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-			N	NO RPT			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610									
HUDDINS		WELL #:		1	RRCID ->	025887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		870 N	732	-0-	-138 B	-0-	732 3		N	-0-			-0-
05		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3		N	-0-			-0-
06		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
07		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3		N	-0-			-0-
*08		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3		N	-0-			-0-

GALMOR, BOBBY D.				293320									
NICKELL, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA, TONY				294245									
SESCO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	172446	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	2178	PERF. N/A		
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GIVENS, PATRICIA				307499									
MORGAN, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
HAGLER OIL & GAS COMPANY				342764										
KNOLL				WELL #:	1	RRCID ->	080602	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1940 - 1950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*05	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
*06	210 N	118	-0-	-92 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LUTES -A-				WELL #:	1	RRCID ->	089487	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1904 - 1926		
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDIN				WELL #:	1	RRCID ->	090135	COMPL. DATE	04/06/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2138 - 2148		
04	360 N	268	-0-	-92 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
*05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
*06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805										
JOHNSON GU				WELL #:	5	RRCID ->	025430	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ZION				WELL #:	1	RRCID ->	025797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS				WELL #:	1	RRCID ->	025848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805													
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	025872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	025873	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	026457	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
MOLAR		WELL #:		1	RRCID ->	088794	COMPL. DATE	02/08/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2224 - 2300						
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155															
VANDERBERG		WELL #:		1	RRCID ->	023764	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2		N	-0-					-0-	
06	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-					-0-	
07	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2		N	-0-					-0-	
08	434 N	345	-0-	-89	B	-0-	345	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
*09	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2		N	-0-					-0-	
MORSE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025884	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER								
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155													
COBB				WELL #:	1	RRCID ->	025885	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
MORSE -B-				WELL #:	B 1	RRCID ->	025886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
MORSE				WELL #:	1	RRCID ->	025894	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
JONES				WELL #:	1	RRCID ->	026950	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
SLOSS, O. B.				WELL #:	1	RRCID ->	038600	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF. 2016 - 2065					
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291													
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	1	RRCID ->	025929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #: 3	RRCID -> 025931	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	840 N	693	-0-	-147 B	-0-	693 2		N	-0-			-0-
05	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2		N	-0-			-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2		N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #: 4	RRCID -> 025932	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER				WELL #: A 5	RRCID -> 025947	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT				WELL #: 1	RRCID -> 025956	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	960 N	494	-0-	-466 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
05	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2		N	-0-			-0-
06	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 2		N	-0-			-0-
07	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2		N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 2		N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-				WELL #: 1	RRCID -> 026677	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GRAY DEV. CO.				WELL #: 3	RRCID -> 026680	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID ->	026693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		510 N	415	-0-	-95 B	-0-	415 2		N	-0-		-0-
05		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2		N	-0-		-0-
06		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		N	-0-		-0-
07		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2		N	-0-		-0-
08		558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	497	-0-	-43 B	-0-	497 2		N	-0-		-0-

IMMEL, ELMER MASSEY		WELL #:		423000 1	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

IRISH CITY OIL & GAS, INC. BLACKKETTER		WELL #:		426340 1	RRCID ->	094914	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990	PERF. 1789 - 1892	
04		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-		-0-
06		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-		-0-
07		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
08		62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2		N	-0-		-0-

JMAR PETROLEUM LLC HARLAN, L.		WELL #:		427899 1	RRCID ->	090432	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274	PERF. 2102 - 2232	
04		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-		-0-
05		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-		-0-
06		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
07		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-		-0-
*08		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-		-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	090433	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2265 - 2473	
04		480 N	428	-0-	-52 B	-0-	428 3		N	-0-		-0-
05		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-		-0-
06		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-		-0-
07		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-		-0-
*08		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//	427899								
BENTLEY, G. A.		WELL #:	1	RRCID ->	090434	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2529	PERF.	2212 - 2434
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
*08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-

BAILEY, J.		WELL #:	1	RRCID ->	090435	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2092 - 2188
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
*08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-			-0-

BAILEY, EDGAR		WELL #:	1	RRCID ->	090436	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1988 - 2172
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
07	217 N	78	-0-	-139 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
*08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-

KATHY		WELL #:	1001	RRCID ->	092336	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2067 - 2134
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-			-0-

KRISTEN		WELL #:	9401	RRCID ->	092338	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	2115 - 2250
04	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

RAILSBACK		WELL #:	1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF.	1855 - 1913
04	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
06	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
*08	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE						
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899												
BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF.	1841 - 1878				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

JAC PRODUCING CO., LLC				427979												
MCLARTY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2166 - 2391				
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

MCLARTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2010 - 2272				
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

JIP ROCK, LLC				432942												
EMLER		WELL #:		2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-					-0-
05		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2		N	-0-					-0-
06		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-					-0-
07		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-					-0-
08		682 N	283	-0-	-399 B	-0-	283	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-				N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC.				455126												
ZUEB		WELL #:		1	RRCID ->	026623	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04		60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2		N	-0-					-0-
05		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
06		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-					-0-
07		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-					-0-
08		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		330 N	250	-0-	-80 B	-0-	250	2		N	-0-					-0-

ZUEB		WELL #:		2	RRCID ->	026624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04		7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
05		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-					-0-
07		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-					-0-
08		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
KEM ENERGY, INC.		//CONT.// 455126									
ZUEB		WELL #: 3		RRCID -> 026625		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	13 N	6	-0-	-7 B	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
05	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-

ZUEB		WELL #: 4		RRCID -> 026626		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-

ZUEB		WELL #: 5		RRCID -> 026627		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-

ZUEB		WELL #: 6		RRCID -> 026628		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-

ZUEB		WELL #: 9		RRCID -> 026630		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ZUEB		WELL #: 10		RRCID -> 026631		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
KEM ENERGY, INC.		//CONT.// 455126									
ZUEB		WELL #: 11		RRCID -> 026632		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14 N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
07	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-

ZUEB		WELL #: 12		RRCID -> 026633		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	240 N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-

ZUEB		WELL #: 13		RRCID -> 026634		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-

ZUEB		WELL #: 14		RRCID -> 026635		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-

ZUEB		WELL #: 15		RRCID -> 026636		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-

ZUEB		WELL #: 16		RRCID -> 026637		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126							
ZUEB		WELL #:		18	RRCID ->	026639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-	
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-		-0-	
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
08	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106 2	N	-0-		-0-	
KIMBREL OIL CORPORATION				462131							
LUMMUS				WELL #:	1	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012 PERF. 1875 - 1995
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
SCHLEGEL				WELL #:	1	RRCID ->	070680	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057 PERF. 1847 - 2027
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
SCHLEGEL				WELL #:	2	RRCID ->	073510	COMPL. DATE	06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022 PERF. 1866 - 2008
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851 PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
SKARKE				WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325 PERF. 2182 - 2298
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131							
WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201	PERF. 2066 - 2169
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2104 - 2219
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1802 - 1939
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2196 - 2360
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF. 1783 - 1879
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 1885 - 2015
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1839 - 1964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006 - 2281
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877 - 2030
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 - 2006
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1396 - 1900
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST																	
KIMBREL OIL CORPORATION																	
LAYCOCK																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL																	
//CONT.// 462131																	
WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK																	
WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW																	
WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE																	
WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE																	
WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLSON																	
WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131									
SHULL		WELL #:	2	RRCID -> 172330	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC.			495727									
DIAL -A- -NCT- -1-		WELL #:	1	RRCID -> 025927	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
06	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
08	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-

DIAL -A- -NCT- -2-		WELL #:	1	RRCID -> 025928	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
08	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-

DIAL -C-		WELL #:	1	RRCID -> 025933	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
06	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
08	124	N	71	-0-	-53 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #:	1	RRCID -> 026678	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026679	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
06	270	N	185	-0-	-85 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
08	310	N	187	-0-	-123 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER									
LEJAN, INC.		//CONT.// 495727															
REEVES, B. M.		WELL #: B 1		RRCID -> 026688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
REEVES, B. M.		WELL #: B 2		RRCID -> 026689		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 127533		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2130 - 2934							
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
LIONHEART ENERGY CORPORATION		501830															
HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 026361		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-	
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-	
06	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-	
07	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-	
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-	
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 026746		COMPL. DATE 07/00/1935		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04	270 N	139	-0-	-131 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-	
05	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-	
06	210 N	157	-0-	-53 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-	
07	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-	
08	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-	
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 033884		COMPL. DATE 03/14/1964		TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A							
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-	
05	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-	
06	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-	
07	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-	
08	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD							
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//		501830											
KING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	300 N	159	-0-	-141 B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-				-0-
06	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-				-0-
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-				-0-
08	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-				-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF.	2146	-	2243	
04	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2			N	-0-				-0-
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
06	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257	2			N	-0-				-0-
07	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-				-0-
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-				-0-

LISLE, JACK		WELL #:		502900	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1746	-	1892	
LYSLE				1											
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

M5OEXIT, LLC		WELL #:		519482	RRCID ->	026520	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
GLENN -B-				2											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

ZWEIG		WELL #:		3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2565	-	2850	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

ZWEIG		WELL #:		5	RRCID ->	134229	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2746	-	2918	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
MACINA, P.T.				520466									
LINKEY, C. A.				WELL #:	1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MACINA				WELL #:	1	RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF.	N/A
WRIGHT, J. E.				540354									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
WRIGHT, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2500 - 2755
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
MCDOWELL RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	N/A
MCDOWELL				548192									
04	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3	N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
*07	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
*08	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MEGG, L.P.				WELL #:	1	RRCID ->	026690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
WORD, A. B.				559350									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
MEGG, L.P.		//CONT.//		559350									
WORD, A. B.		WELL #:		2	RRCID ->	026691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324									
MCLARTY-LESTER		WELL #:		2	RRCID ->	025876	COMPL. DATE	04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
DIAL DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	026596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
06	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
08	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	026597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
06	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	026598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324										
HUNT		WELL #:		4		RRCID -> 026599		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
06	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
MON CORP.				574328										
FOWLER -B-		WELL #:		1		RRCID -> 025812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
BAILEY -C-		WELL #:		3		RRCID -> 026501		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
BAILEY -C-		WELL #:		4		RRCID -> 026502		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-			-0-
BAILEY -C-		WELL #:		6		RRCID -> 026504		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
COBB -B-		WELL #:		1		RRCID -> 026505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. COBB -B-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
COBB -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026506	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
COBB -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
MATHERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	026508	COMPL. DATE	07/20/1949	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MATHERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	026509	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2343	PERF.	N/A				
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
MATHERS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	026510	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MORSE, J. S. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026511	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
MON CORP.		//CONT.//		574328											
MORSE, J. S. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORSE, J. S. -C-		WELL #:		3	RRCID ->	026513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORSE, J. S. -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026514	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026553	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC		613782		1	RRCID ->	026668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	026668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	210 N	127	-0-	-83 B	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	133 N	-0-	-0-	-133 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

O'RYAN OIL AND GAS		617042		1	RRCID ->	026366	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
PURCELL		WELL #:		1	RRCID ->	026366	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
STUCKEY, O. P.		WELL #:		2	RRCID ->	026425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, A. N.		WELL #:		1	RRCID ->	026449	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL FEE		WELL #:		1	RRCID ->	026450	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	270 N	178	-0-	-92 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BACK & AXELROD		WELL #:		B 1	RRCID ->	026451	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BACK & AXELROD		WELL #:		B 2	RRCID ->	026452	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	41					N	-0-					-0-
05	41 R	-0-	-0-	-41 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA, BACK		WELL #:		A 1	RRCID ->	026453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N NO RPT	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
O'RYAN OIL AND GAS															
//CONT.// 617042															
MAGNOLIA, MORSE															
WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
06	297 N	-0-	-0-	-297 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BACK															
WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-				-0-
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-				-0-
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-				-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-				-0-
08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS DIAL															
WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
06	360 N	176	-0-	-184 B	-0-	176	3			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT				-0-

BACK CORONADO															
WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MASSAY, D. N.															
WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	366					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	366					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	366					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	366					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	366					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 366														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	366					N	NO RPT				-0-

MASSEY, D. N. -C-															
WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
SHELTON		WELL #:		1		RRCID ->	026864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

FARREN		WELL #:		1		RRCID ->	026867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

FARREN		WELL #:		B 1		RRCID ->	026868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGIN, H.		WELL #:		1		RRCID ->	026869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

MASSEY, D. M. -B-		WELL #:		2		RRCID ->	026870	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

MASSEY, R. A.		WELL #:		B 1		RRCID ->	026871	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042									
CHILTON, W. J. -D-			WELL #:		1	RRCID -> 026920		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILTON, W. J. -F-			WELL #:		1	RRCID -> 026921		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK, J. D. -C-			WELL #:		2	RRCID -> 026922		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK, J. D. -D-			WELL #:		1	RRCID -> 026923		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. -E-			WELL #:		1	RRCID -> 026924		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	300 N	265	-0-	-35	B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GARDNER, IDA A.			WELL #:		1	RRCID -> 026925		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
GARDNER, IDA A.		WELL #:		2	RRCID -> 026926			COMPL. DATE 10/19/1962			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

HARLAN, R. L. -F-				WELL #:	1	RRCID -> 026928			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-		-0-
05	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-		-0-
06	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-		-0-
07	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-		-0-
08	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	150 N NO RPT	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT		-0-

HARLAN, R. L. -Q-				WELL #:	1	RRCID -> 026929			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04	870 N	616	-0-	-254 B	-0-	616	3			N	-0-		-0-
05	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754	3			N	-0-		-0-
06	773 N	656	-0-	-117 B	-0-	656	3			N	-0-		-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-		-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	660 N NO RPT	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSON, D. E. -B-				WELL #:	1	RRCID -> 026930			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-		-0-
05	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-		-0-
06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-		-0-
08	440 N	-0-	-0-	-440 B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	186 N NO RPT	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT		-0-

KING, HARRIS F.				WELL #:	1	RRCID -> 026931			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

KING, MYRTLE				WELL #:	1	RRCID -> 026932			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
MASSEY, D. N. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026933			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASSEY, R. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026934			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASSEY, R. A. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026935			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	156					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	156					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	156					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	156					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	156					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			156										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	156					N	NO RPT			-0-

MASSEY, R. A. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026936			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026937			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		1	RRCID -> 026938			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		2	RRCID -> 026939			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026940			COMPL. DATE 10/13/1944			TOTAL DEPTH 2875	PERF. N/A				
04	180 N	142	-0-	-38	B	-0-	142	3		N	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3		N	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 026941			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-192				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-192				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-192				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-192				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-192				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-192									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SITTER -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026943			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-					-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3		N	-0-					-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3		N	-0-					-0-
07	403 N	119	-0-	-284	B	-0-	119	3		N	-0-					-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SITTER -G-		WELL #:		1	RRCID -> 026945			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WINGO, S.		WELL #:		1	RRCID -> 026946			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
WINGO, S.		WELL #:		2	RRCID -> 026947			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID -> 026948			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WUESTER, RUBIE		WELL #:		1	RRCID -> 026949			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOCH		WELL #:		1	RRCID -> 026963			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOCH		WELL #:		2	RRCID -> 026964			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HATCHER, W.		WELL #:		5	RRCID -> 026973			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
CHANCE, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035255	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID ->	035618	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL		WELL #:		D 1	RRCID ->	037696	COMPL. DATE	11/05/1957	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1858 - 1898					
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3				N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3				N	-0-					-0-
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 3				N	-0-					-0-
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3				N	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	150 N NO RPT	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	043262	COMPL. DATE	02/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2225 - 2360					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OILWELL OPERATORS, INC.		621040														
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025832	COMPL. DATE	03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A					
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040							
MORSE -65-		WELL #:	2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102 2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2	N	-0-	-0-	-0-
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-	-0-	-0-

MORSE-ALEXANDER		WELL #:	1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 2	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	206	-0-	-73 B	-0-	206 2	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	59	-0-	-181 B	-0-	59 2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	26	-0-	-222 B	-0-	26 2	N	-0-	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-	-0-	-0-

MORSE-ALEXANDER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026471	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-	-0-	-0-
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-	-0- 2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2	N	-0-	-0-	-0-
08	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-	-0-	-0-

MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-	-0-	-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-	-0-	-0-
08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-	-0-	-0-

WILLIS		WELL #:	1	RRCID ->	026474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-	-0-	-0-
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-	-0-	-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-	-0-	-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-	-0-	-0-

WILLIS -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-	-0-	-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-	-0-	-0-
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-	-0-	-0-
07	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-	-0-	-0-
08	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
WILLIS -D-				WELL #:	1	RRCID ->	026478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
05	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
06	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-

WILLIS -E-				WELL #:	1	RRCID ->	026479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
07	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-

WILLIS -F-				WELL #:	1	RRCID ->	026480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-			-0-

WILLIS -G-				WELL #:	1	RRCID ->	026481	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-			-0-
06	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
07	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-			-0-
08	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-			-0-

DICKEY				WELL #:	1	RRCID ->	026482	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DICKEY				WELL #:	A 1	RRCID ->	026484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	431	-0-	431 B	431	431	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
DICKEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	026485	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-		-0-
05	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-		-0-
06	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-		-0-
07	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-		-0-
08	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277	2			N	-0-		-0-

PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	026495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-		-0-
05	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-		-0-
06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-		-0-
07	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-		-0-
08	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-		-0-

PETTIT		WELL #:		A 1	RRCID ->	026496	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-		-0-

ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	048253	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2234 - 2339		
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-		-0-
07	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-		-0-
08	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-		-0-

THUT		WELL #:		1	RRCID ->	108223	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2582 - 2886		
04	180 N	113	-0-	-67 B	-0-	113	2			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-		-0-
07	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-		-0-

THUT		WELL #:		4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2640 - 2914		
04	420 N	259	-0-	-161 B	-0-	259	2			N	-0-		-0-
05	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-		-0-
06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-		-0-
07	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-		-0-
08	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040							
TERIANA		WELL #:	1	RRCID ->	137458	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2078 - 2746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-		-0-	36 2		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-		-0-	129 2		-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-		-0-	75 2		-0-
08	89 N	89	-0-	-0- B	-0-		-0-	89 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-		-0-	111 2		-0-

ROSE, B. BULL		WELL #:	2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2244 - 3036
04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-		-0-	349 2		-0-
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-		-0-	415 2		-0-
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-		-0-	416 2		-0-
07	422 N	422	-0-	-0- B	-0-		-0-	422 2		-0-
08	403 N	395	-0-	-8 B	-0-		-0-	395 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	123	-0-	-267 B	-0-		-0-	123 2		-0-

ROBINSON		WELL #:	2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2506 - 2822
04	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-		-0-	1422 2		-0-
05	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-		-0-	1710 2		-0-
06	871 N	871	-0-	-0- B	-0-		-0-	871 2		-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-		-0-	1000 2		-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-		-0-	1008 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	597	-0-	-153 B	-0-		-0-	597 2		-0-

ROBINSON		WELL #:	3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2291 - 2662
04	240 N	207	-0-	-33 B	-0-		-0-	207 2		-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-		-0-	379 2		-0-
06	170 N	170	-0-	-0- B	-0-		-0-	170 2		-0-
07	217 N	155	-0-	-62 B	-0-		-0-	155 2		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	156	-0-	-24 B	-0-		-0-	156 2		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486								
DAVIS, BILLY B.		WELL #:	1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	720 N	607	-0-	-113 B	-0-		-0-	607 3		-0-
05	951 N	951	-0-	-0- B	-0-		-0-	951 3		-0-
06	688 N	688	-0-	-0- B	-0-		-0-	688 3		-0-
07	835 N	835	-0-	-0- B	-0-		-0-	835 3		-0-
08	991 N	991	-0-	-0- B	-0-		-0-	991 3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-		-0-	1111 3		-0-

BULL EAST		WELL #:	2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		-0-	33 3		-0-
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-		-0-	24 3		-0-
08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-		-0-	28 3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-		-0-	24 3		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DAVIS, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	480 N	342	-0-	-138 B	-0-		342	3	N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-		535	3	N	-0-			-0-
06	390 N	387	-0-	-3 B	-0-		387	3	N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-		470	3	N	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-		557	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-		625	3	N	-0-			-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC				658440									
WILSON				WELL #:		1	RRCID ->	092587	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF. 2440 - 2524
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-		171	2	N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-		150	3	N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-		152	3	N	-0-			-0-
07	186 N	151	-0-	-35 B	-0-		151	3	N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15 B	-0-		140	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-		141	3	N	-0-			-0-

WILSON				WELL #:		1 A	RRCID ->	132386	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2410 - 2500
04	150 N	129	-0-	-21 B	-0-		129	2	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-		152	3	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-		150	3	N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0- B	-0-		151	3	N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-		132	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-		151	3	N	-0-			-0-

PETRO HALEY				660062									
ALMA				WELL #:		2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2150 - 2283
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS				WELL #:		1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2081 - 2187
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH				WELL #:		1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2084 - 2226
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS		
PETRO HALEY		//CONT.//		660062									
SAVE		WELL #:		1		RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1671 - 1882	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097									
HAYNES		WELL #:		2		RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

ROB				670097									
		WELL #:		1		RRCID ->	025785	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	2180	PERF. N/A	
04		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3				-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3				-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3				-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3				-0-
*08		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

SHORT				670097									
		WELL #:		1		RRCID ->	025834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3				-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3				-0-
06		507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3				-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3				-0-
*08		481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

MCLARTY, S. W. ETAL				670097									
		WELL #:		2		RRCID ->	025838	COMPL. DATE	10/06/1954	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

SAUNDERS -A-				670097									
		WELL #:		C 1		RRCID ->	025856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SAUNDERS, G. H. //CONT.// 670097												
WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-	-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-	-0-
*08	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SAUNDERS, G. H.												
WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SHAW												
WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-	-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-	-0-
*08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

DARSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-	-0-
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-	-0-
06	270 N	147	-0-	-123 B	-0-	147	3			N	-0-	-0-
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-	-0-
08	310 N	160	-0-	-150 B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

DARSEY -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-	-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-	-0-
*08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

DARSEY -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 670097												
DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-	-0-
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-	-0-
06	390 N	223	-0-	-167 B	-0-	223	3			N	-0-	-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
08	372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-	-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-	-0-
06	300 N	68	-0-	-232 B	-0-	68	3			N	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-	-0-
08	310 N	119	-0-	-191 B	-0-	119	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
DARSEY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026612	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D-		WELL #:		2	RRCID ->	026613	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D-		WELL #:		3	RRCID ->	026614	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
06	420 N	226	-0-	-194 B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
08	465 N	291	-0-	-174 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -E-		WELL #:		2	RRCID ->	026617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3		N	-0-			-0-
07	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3		N	-0-			-0-
*08	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097							
DARSEY -E-		WELL #: 3		RRCID -> 026618		COMPL. DATE 08/14/1958		TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

DARSEY -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026620		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-	-0-
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-	-0-
06	210 N	70	-0-	-140 B	-0-	70 3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	248 N	74	-0-	-174 B	-0-	74 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 026621		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
05	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-	-0-
06	390 N	147	-0-	-243 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-	-0-
08	434 N	95	-0-	-339 B	-0-	95 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 026622		COMPL. DATE 08/26/1958		TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PARKER, J. H. & H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 026640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-	-0-
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-	-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PARKER		WELL #: 23		RRCID -> 035367		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-	-0-
05	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-	-0-
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-	-0-
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-	-0-
*08	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
PARKER		WELL #:		24	RRCID -> 035460	COMPL. DATE 09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER		WELL #:		26	RRCID -> 171589	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 2294 -	2342	
04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-		-0-
05	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3		N	-0-		-0-
06	660 N	608	-0-	-52 B	-0-	608 3		N	-0-		-0-
07	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-		-0-
08	744 N	595	-0-	-149 B	-0-	595 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER		WELL #:		25	RRCID -> 174474	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2186 -	2266	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PURSLEY GAS COMPANY		683190									
DONA		WELL #:		1	RRCID -> 026465	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2		N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-		-0-

PURSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026486	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2		N	-0-		-0-

NORTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026558	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190												
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	026559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

04		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
05		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
07		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
08		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-				-0-

ADNEY		WELL #:		1	RRCID ->	026560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
05		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
06		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-				-0-
07		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-				-0-
08		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
*09		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-				-0-

FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
05		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
*09		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-				-0-

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	026562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		510 N	429	-0-	-81 B	-0-	429	2			N	-0-				-0-
05		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-				-0-
06		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-				-0-
07		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-				-0-
08		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
*09		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-				-0-

JOHNNIE		WELL #:		1	RRCID ->	026563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-				-0-
05		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-				-0-
06		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-				-0-
07		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-				-0-
08		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09		630 N	460	-0-	-170 B	-0-	460	2			N	-0-				-0-

KAYLO		WELL #:		1	RRCID ->	026564	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-				-0-
05		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-				-0-
06		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-				-0-
07		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-				-0-
08		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09		390 N	306	-0-	-84 B	-0-	306	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190							
MADELINE		WELL #: 1		RRCID -> 026565		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2	N	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-	-0-
08	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2	N	-0-	-0-

MARY		WELL #: 1		RRCID -> 026566		COMPL. DATE 10/29/1953		TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A	
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2	N	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-	-0-

MOLLIE, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026567		COMPL. DATE 12/04/1952		TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A	
04	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39 2	N	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-	-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-	-0-

PURSLEY, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	300 N	207	-0-	-93 B	-0-	207 2	N	-0-	-0-
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-	-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-	-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-	-0-
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-	-0-

SOUTH PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026569		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-	-0-
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-	-0-
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-	-0-

TOMMIE		WELL #: 1		RRCID -> 026570		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	630 N	512	-0-	-118 B	-0-	512 2	N	-0-	-0-
05	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	N	-0-	-0-
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-	-0-
07	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643 2	N	-0-	-0-
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	630 N	460	-0-	-170 B	-0-	460 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190										
BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 026571		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		930 N	716	-0-	-214 B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
05		930 N	689	-0-	-241 B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
06		648 N	623	-0-	-25 B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
07		961 N	655	-0-	-306 B	-0-	655	2		N	-0-			-0-
08		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2		N	-0-			-0-

JIM		WELL #:		1	RRCID -> 026572		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		540 N	479	-0-	-61 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
05		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
06		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
07		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
08		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2		N	-0-			-0-

JIM-DOC		WELL #:		1	RRCID -> 026573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		210 N	130	-0-	-80 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-

KATE		WELL #:		1	RRCID -> 026574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
07		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
08		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-			-0-

LELIA		WELL #:		1	RRCID -> 026575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-

LENA		WELL #:		1	RRCID -> 026576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
 WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3			N	-0-			-0-

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	180 N	78	-0-	-102 B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
08	217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-			-0-

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634										
CUBINE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	025808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CUBINE -B-				WELL #:	3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CUBINE -B-				WELL #:	4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS, G. H.				WELL #:	2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	450 N	401	-0-	-49 B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
05	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-			-0-
08	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	450 N	345	-0-	-105 B	-0-	345	3			N	-0-			-0-

SAUNDERS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	270 N	159	-0-	-111 B	-0-	159 3			N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3			N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3			N	-0-			-0-
07	155 N	28	-0-	-127 B	-0-	28 3			N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243 3			N	-0-			-0-
HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A		
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3			N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3			N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4 3			N	-0-			-0-
BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39 3			N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3			N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31 3			N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3			N	-0-			-0-
MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A		
04	240 N	180	-0-	-60 B	-0-	180 3			N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 3			N	-0-			-0-
06	210 N	76	-0-	-134 B	-0-	76 3			N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3			N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
MCKINNON		WELL #:		1	RRCID ->	026641	COMPL. DATE	12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
06	240 N	139	-0-	-101 B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
08	248 N	161	-0-	-87 B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-			-0-

MCKINNON		WELL #:		2	RRCID ->	026642	COMPL. DATE	12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCKINNON		WELL #:		4	RRCID ->	026644	COMPL. DATE	06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
07	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	450 N	316	-0-	-134 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3		N	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3		N	-0-			-0-
08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-			-0-

LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	270 N	203	-0-	-67 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634								
BINKLEY ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96 3		N	-0-		-0-
05	116 N	116	-0-	-0 B	-0-	116 3		N	-0-		-0-
06	148 N	148	-0-	-0 B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0 B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
08	182 N	182	-0-	-0 B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	180 N	180	-0-	-0 B	-0-	180 3		N	-0-		-0-
BINKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	179 3		N	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0 B	-0-	218 3		N	-0-		-0-
06	277 N	277	-0-	-0 B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
07	309 N	309	-0-	-0 B	-0-	309 3		N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0 B	-0-	342 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	337 N	337	-0-	-0 B	-0-	337 3		N	-0-		-0-
BOATMAN BANK		WELL #:	2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
BOATMAN BANK		WELL #:	3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
BARBEE, O. V.		WELL #:	1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 3		N	-0-		-0-
05	304 N	304	-0-	-0 B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
06	286 N	286	-0-	-0 B	-0-	286 3		N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0 B	-0-	363 3		N	-0-		-0-
08	320 N	320	-0-	-0 B	-0-	320 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
MCCOY		WELL #:	3	RRCID ->	026980	COMPL. DATE	11/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
FRANKS		WELL #:		B 3	RRCID ->	027008	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	174	1	174	3	N	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	185	1	184	3	N	-0-					-0-
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	159	1	159	3	N	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	147	1	147	3	N	-0-					-0-
08	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	196	1	195	3	N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	161	1	160	3	N	-0-					-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					201
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					201
06	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					201
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					201
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					201
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	240 N	169	-0-	-71 B	-0-	169	3			N	-0-					201

LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE								
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998 PERF.	1805 - 1940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-				-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-				-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3			N	-0-				-0-
STRICKLAND		WELL #:		2	RRCID ->	092597	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752 PERF.	1649 - 1732				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701 PERF.	878 - 2008				
04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-				-0-
06	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365 PERF.	1804 - 2046				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120 PERF.	1882 - 2081				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062 PERF.	1904 - 2036				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	180 N	115	-0-	-65 B	-0-	115	3			N	-0-				-0-
05	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-				-0-
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-				-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-				-0-
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995				
04	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39	3			N	-0-				-0-
05	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-				-0-
06	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31	3			N	-0-				-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-				-0-
PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090				
04	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	3			N	-0-				-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-				-0-
WILLIE		WELL #:		1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1890 - 2044				
04	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-				-0-
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-				-0-
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-				-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-				-0-
JOINER		WELL #:		1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2126 - 2450				
04	300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243	3			N	-0-				-0-
05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-				-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-				-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-				-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3			N	-0-				-0-
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
FRANKS		684641													
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
RAILSBACK, J. J.			688495							
JEFE			WELL #: 1	RRCID -> 124246	COMPL. DATE 04/15/1948	TOTAL DEPTH 2270	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RAYMOND, NEAL			695580							
CLAY, L. E.			WELL #: 1	RRCID -> 027002	COMPL. DATE 12/14/1927	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RED LINE COMPANY, LTD.			697042							
CHAPMAN			WELL #: 1007	RRCID -> 025842	COMPL. DATE 06/26/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MORSE, J.			WELL #: 1	RRCID -> 025843	COMPL. DATE 03/30/1956	TOTAL DEPTH 2218	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

REYNOLDS, E. E.			WELL #: 1	RRCID -> 026440	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2	N	-0-		-0-
06	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 2	N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-		-0-

WEBB			WELL #: A 18	RRCID -> 026441	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
06	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
07	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2	N	-0-		-0-
08	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
COLEBANK		WELL #:		1	RRCID ->	026487	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3	N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3	N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3	N	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3	N	-0-			-0-
08	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-

COLEBANK		WELL #:		3	RRCID ->	026488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3	N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3	N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3	N	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3	N	-0-			-0-
08	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-

REMUDA OPERATING COMPANY		701606										
GLENN, ESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	040723	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 - 2392	
04	450 N	280	-0-	-170 B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-			-0-
*07	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3	N	-0-			-0-
*08	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU OIL CO.		701746										
KENDA		WELL #:		1	RRCID ->	098936	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 - 2044	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KORBIN		WELL #:		1	RRCID ->	098945	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 2121 - 2299	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL								
RENEAU OIL CO.		//CONT.//	701746											
CHAD		WELL #:	1	RRCID ->	101523	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2077 - 2226			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CLAIRE		WELL #:	1	RRCID ->	104333	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2459	PERF.	2232 - 2446			
04	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SESCO		WELL #:	2	RRCID ->	109668	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2067 - 2215			
04	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SESCO		WELL #:	1	RRCID ->	109669	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	2085	PERF.	1938 - 2042			
04	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JAN		WELL #:	1	RRCID ->	109670	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1894 - 2023			
04	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAL		WELL #:	1	RRCID ->	110638	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1826 - 1980			
04	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746														
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HUTCHINSON							
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746													
LAYCOCK, O. A.		WELL #: 7		RRCID -> 137278		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1893 - 2200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747													
LADD, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 025783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BRADLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 026368		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCMURTRY		WELL #: 2		RRCID -> 026385		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMURTRY		WELL #: 3		RRCID -> 026386		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

FINLEY, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026401		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747						
GEORGE /UNION/		WELL #:	2	RRCID -> 026404	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTIN, W. C.		WELL #:	1	RRCID -> 026411	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

MORGAN		WELL #:	3	RRCID -> 026415	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PURCELL, J. D.		WELL #:	1	RRCID -> 026421	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

SIMMS, L. B.		WELL #:	1	RRCID -> 026423	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

STUCKEY, O. P.		WELL #:	1	RRCID -> 026424	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
WOFFORD, W. B.		WELL #:	1	RRCID ->	026427	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

PURCELL, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	026431	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311	N	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311	N	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311	N	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311	N	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311	N	-0-	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		1311								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311	N	-0-	-0-		

PURCELL, M. S.		WELL #:	1	RRCID ->	026433	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PURCELL, M. S.		WELL #:	A 1	RRCID ->	026434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

HOLMES, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	026542	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

NELSON, A. L.		WELL #:	3	RRCID ->	026547	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
NELSON, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 026548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SMITH, C.		WELL #: 1		RRCID -> 026550		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

VERMILLION, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026712		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026806		COMPL. DATE 02/18/1959		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026807		COMPL. DATE 07/00/1959		TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026809		COMPL. DATE 10/23/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747						
ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #:	1	RRCID -> 026811	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #:	A 1	RRCID -> 026812	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #:	B 1	RRCID -> 026813	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #:	3	RRCID -> 026814	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #:	4	RRCID -> 026815	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		142						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #:	5	RRCID -> 026816	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747												
ATKINS, T. HARVEY		WELL #:		1	RRCID -> 026817			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BINKLEY, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 026820			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CUDDEBACK, J. D. -COL-		WELL #:		1	RRCID -> 026821			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CUDDEBACK, J. D. -LS-		WELL #:		1	RRCID -> 026822			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GORDON, G. C.		WELL #:		1 T	RRCID -> 026824			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GORDON, G. C.		WELL #:		2 T	RRCID -> 026825			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747											
GRISWOLD, R. W. M & D		WELL #:		1	RRCID -> 026826			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

GRISWOLD, R. W.		WELL #:		2	RRCID -> 026828			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

GROGAN, JOHN W.		WELL #:		3	RRCID -> 026831			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

GROGAN, J. W.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026832			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

JONES, T. C.		WELL #:		3	RRCID -> 026836			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

JONES, T. C.		WELL #:		4	RRCID -> 026837			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
LAYCOCK, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 026839		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 026840		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LINKEY, CHARLES A.		WELL #: 3		RRCID -> 026843		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAJOR, F. LEE		WELL #: 1		RRCID -> 026845		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RITCHEY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 026850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TROSTLE, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026853		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:		1	RRCID -> 026856			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID -> 026857			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WOODLEY, E. L.		WELL #:		A 1	RRCID -> 026858			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			628										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628				N	-0-			-0-

WOODLEY, E. L.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026859			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L.		WELL #:		C 1	RRCID -> 026860			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LILLIAN & LUCILLE		WELL #:		1	RRCID -> 026877			COMPL. DATE 06/16/1961			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	4093					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	4093					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	4093					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	4093					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	4093					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			4093												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	4093					N	-0-					-0-
GOOCH, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026881		COMPL. DATE 07/07/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026883		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026888		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
POWELL		WELL #: A 1		RRCID -> 026891		COMPL. DATE 12/16/1961		TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
POWELL		WELL #: B 2		RRCID -> 026893		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026894		COMPL. DATE 09/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIPPY		WELL #: 1		RRCID -> 026895		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNETTE-STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026896		COMPL. DATE 08/12/1960		TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STAFFORD, J.		WELL #: 3		RRCID -> 026898		COMPL. DATE 11/00/1960		TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 026899		COMPL. DATE 01/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
CLOSE, IVEY		WELL #:	3	RRCID ->	026901	COMPL. DATE	10/00/1929	TOTAL DEPTH	1420	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
CLOSE, IVEY		WELL #:	13	RRCID ->	026902	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
CLOSE, IVEY		WELL #:	14	RRCID ->	026903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
CLOSE, IVEY		WELL #:	15	RRCID ->	026904	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
CLOSE, IVEY		WELL #:	17	RRCID ->	026905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
CLOSE, IVEY		WELL #:	19	RRCID ->	026907	COMPL. DATE	07/00/1930	TOTAL DEPTH	1980	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026954		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 026956		COMPL. DATE 01/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

M&D CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747													
M&D CLOSE		WELL #:		2	RRCID -> 026960			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

M&D CLOSE		WELL #:		3	RRCID -> 026961			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOOCH		WELL #:		3	RRCID -> 026965			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOOCH		WELL #:		5	RRCID -> 026967			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOOCH		WELL #:		6	RRCID -> 026968			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOOCH		WELL #:		7	RRCID -> 026969			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

STAUFFER, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026976		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WALLACE, ED. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026986		COMPL. DATE 05/24/1958		TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
FRANKS, H. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026988		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	484				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	484				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	484				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	484				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	484				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			484												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E. -B-		WELL #: B 2		RRCID -> 026989		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026990		COMPL. DATE 02/09/1959		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	279				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	279				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	279				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			279												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
PAKAN		WELL #:	1	RRCID ->	027045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

VALENCIK		WELL #:	1	RRCID ->	027046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

LANKFORD		WELL #:	1	RRCID ->	039409	COMPL. DATE	11/17/1962	TOTAL DEPTH	2341	PERF. 2150 - 2235	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	2	RRCID ->	039530	COMPL. DATE	10/13/1965	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1859 - 2043	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	3	RRCID ->	039531	COMPL. DATE	12/30/1965	TOTAL DEPTH	2037	PERF. 1875 - 1886	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

RICHARDSON		WELL #:	1	RRCID ->	039827	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747													
COLEMAN, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 073140		COMPL. DATE 06/19/1977		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2310 - 2420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
RENEAU		WELL #: 1		RRCID -> 080303		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 1951 - 2128					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			209											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-				-0-
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 090739		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2022 - 2160					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1866 - 1830					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
ELIZABETH		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026		PERF. 1936 - 1982					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1813 - 1999					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747													
MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056		PERF. 1818 - 1971					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1731 - 1854					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

Troxell, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1814 - 1910					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

CARPENTER		WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2083 - 2198					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MACINA-108-		WELL #: 1		RRCID -> 097256		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1587 - 2095					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

CADRA		WELL #: 1		RRCID -> 097258		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1650 - 1900					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178		PERF. 1776 - 1806						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 097260		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1924 - 2246						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA -126-		WELL #: 1		RRCID -> 098548		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1964 - 2137						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 098948		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 1874 - 2200						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 098950		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 2010 - 2188						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RENEAU, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 100829		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1990 - 2090						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 104898		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 2030		PERF. 1864 - 2006						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HENRY		WELL #: 9601		RRCID -> 105397		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 2156		PERF. 1996 - 2119						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 106372		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2024 - 2104						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2058 - 2357						
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2051 - 2334						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124		PERF. N/A						
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665		PERF. 1487 - 1628						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 1101 - 1216						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	137					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	137					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	137					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	137					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	137					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			137												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	137					N	-0-					-0-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 140597		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2109 - 2446						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 145973		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 1967 - 2140						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MANKINS		WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227		PERF. N/A						
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BELL, G.		WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2154 - 2184						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
BELL, G.		WELL #:		2	RRCID ->	151635	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	2195	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
BELL, G.		WELL #:		3	RRCID ->	152880	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	2217	PERF.	2030 -	2217	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
RENEAU		WELL #:		201A	RRCID ->	226519	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1500 -	4242	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RENEAU #18-1		WELL #:		1801	RRCID ->	226522	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1600 -	4450	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
RENEAU #2-2		WELL #:		202	RRCID ->	227467	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1752 -	1966	
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			122											
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-			-0-
RHYNE, J.V.		706379												
GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	026716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RHYNE, J.V.		//CONT.//		706379								
GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1866 - 1928
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840								
CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	125706	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2420 - 2520
04	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2	Y	-0-		-0-

CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	146356	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2440 - 2540
04	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2	Y	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2	Y	-0-		-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	234	-0-	-6	B	-0-	234	2	Y	-0-		-0-

ROJO OIL COMPANY				726701								
SAUNDERS, G. C. & H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	025868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	T. A.	8	-0-	8	B	140	8	3	N	-0-		-0-
05	T. A.	8	-0-	8	B	148	8	3	N	-0-		-0-
06	T. A.	23	-0-	23	B	171	23	3	N	-0-		-0-
07	T. A.	40	-0-	40	B	211	40	3	N	-0-		-0-
08	T. A.	43	-0-	43	B	254	43	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	254								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	254			N	NO RPT		-0-

ROMINES OPERATING GROUP				727013								
EAKINS		WELL #:		6	RRCID ->	026489	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2	N	-0-		-0-
05	341 N	319	-0-	-22	B	-0-	319	2	N	-0-		-0-
06	330 N	316	-0-	-14	B	-0-	316	2	N	-0-		-0-
07	341 N	338	-0-	-3	B	-0-	338	2	N	-0-		-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	327	-0-	-3	B	-0-	327	2	N	-0-		-0-

HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	026526	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2	N	-0-		-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2	N	-0-		-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2	N	-0-		-0-
07	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	305	2	N	-0-		-0-
08	310 N	306	-0-	-4	B	-0-	306	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	250	-0-	-50	B	-0-	250	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER											
SLT DAKOTA OPERATING, INC.			740337														
CLAY, A. R.		WELL #:	1	RRCID -> 026334	COMPL. DATE 12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DOUGLAS, R. F.		WELL #:	4	RRCID -> 033871	COMPL. DATE 09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAYCOCK		WELL #:	13	RRCID -> 038264	COMPL. DATE 11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1950 - 1966									
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAYCOCK		WELL #:	198	RRCID -> 038265	COMPL. DATE 09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982									
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TITTLE, L. M. -C-		WELL #:	1	RRCID -> 038266	COMPL. DATE 12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010									
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TITTLE		WELL #:	183	RRCID -> 038267	COMPL. DATE 09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984									
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//		740337										
TITTLE, L. M.		WELL #:		1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005	PERF. 1930 -	1934		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ST. MARYS		WELL #:		1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1996 -	2000		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 2084 -	2188		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ST. MARYS		WELL #:		1 A	RRCID ->	040106	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2001 -	2005		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TITTLE		WELL #:		1 D	RRCID ->	040107	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1930 -	1934		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	057133	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2160 -	2399		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: ROBERTS							
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337											
EMMERT		WELL #:	102	RRCID ->	065561	COMPL. DATE	11/15/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1776 - 1802				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMERT		WELL #:	202	RRCID ->	075865	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	1863	PERF. 1764 - 1780				
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMERT		WELL #:	1099	RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1970 - 1990				
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMERT		WELL #:	302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF. 1802 - 1828				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1753 - 1773				
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMERT		WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1842 - 1856				
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL								
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337													
EMMERT		WELL #:	3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2270						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-											-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
EMMERT		WELL #:	4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1907 - 1927						
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-											-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1770 - 1775						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-											-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLIOTT, WINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 2071 - 2116						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-											-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
LAYCOCK -A-		WELL #:	2098	RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1892 - 1902						
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-											-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIA		WELL #:	1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF. N/A						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-											-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
ABBOTT				WELL #:	1	RRCID ->	023685	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	870 N	487	-0-	-383 B	-0-	313	1	174	2	N	-0-			-0-
05	899 N	821	-0-	-78 B	-0-	310	1	511	2	N	-0-			-0-
06	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	300	1	571	2	N	-0-			-0-
07	496 N	310	-0-	-186 B	-0-	310	1			N	-0-			-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	310	1	755	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	300	1	638	2	N	-0-			-0-

ANDREWS				WELL #:	1	RRCID ->	023686	COMPL. DATE	07/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-			-0-
05	527 N	356	-0-	-171 B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
06	510 N	423	-0-	-87 B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-			-0-

BARKER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	023687	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	330 N	160	-0-	-170 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-

BARNES -A-				WELL #:	1	RRCID ->	023688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-			-0-
05	930 N	927	-0-	-3 B	-0-	927	2			N	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	900 N	836	-0-	-64 B	-0-	836	2			N	-0-			-0-

BARNES				WELL #:	2	RRCID ->	023689	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-

BEASLEY				WELL #:	1	RRCID ->	023690	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-			-0-
05	899 N	858	-0-	-41 B	-0-	858	2			N	-0-			-0-
06	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	870 N	815	-0-	-55 B	-0-	815	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BEASLEY												
WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-	-0-
05	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-	-0-
06	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-	-0-

BEASLEY -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-	-0-
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-	-0-
06	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-	-0-

BOYD												
WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	420 N	250	-0-	-170 B	-0-	250	2			N	-0-	-0-
05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-	-0-
06	480 N	386	-0-	-94 B	-0-	386	2			N	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	-0-
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-	-0-

BROWN												
WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH 2746 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BURDINE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-	-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-	-0-
06	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-	-0-

CALLHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	300 N	190	-0-	-110 B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-	-0-
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
CASTLEBERRY //CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
05		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
06		540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2			N	-0-			-0-

COFFIELD															
WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
05		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
06		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
08		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-			-0-

COUSINS															
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
05		341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
06		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-			-0-

CUBINE															
WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-			-0-
05		1519 N	1239	-0-	-280 B	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
06		1380 N	1295	-0-	-85 B	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-			-0-

DARSEY "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-

DARSEY															
WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05		248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
06		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
Dwyer														
WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-			-0-

FOWLER														
WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	990 N	806	-0-	-184 B	-0-	806	2			N	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1023 N	727	-0-	-296 B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-			-0-

FOWLER -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
05	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-			-0-

GLASS														
WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-			-0-
05	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
06	720 N	691	-0-	-29 B	-0-	691	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	775 N	756	-0-	-19 B	-0-	756	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684	2			N	-0-			-0-

GLASS -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-			-0-
06	600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566	2			N	-0-			-0-

GOLDSTON														
WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
05	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GRIFFIN												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-	-0-
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-	-0-
06	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467	2			N	-0-	-0-

GROSS												
WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	-0-
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-	-0-
06	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-	-0-

HANNER -X-												
WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-	-0-
05	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-	-0-
06	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-
08	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435	2			N	-0-	-0-

HERRINGTON												
WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740												
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-	-0-
05	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-	-0-
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-	-0-

HESS												
WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-	-0-
05	713 N	660	-0-	-53 B	-0-	660	2			N	-0-	-0-
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	651	-0-	-69 B	-0-	651	2			N	-0-	-0-

HIBLER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-	-0-
05	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-	-0-
06	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
HIBLER -B- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	720 N	311	-0-	-409 B	-0-	311	2			N	-0-	-0-
05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-	-0-
06	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	-0-
08	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	750 N	735	-0-	-15 B	-0-	735	2			N	-0-	-0-

HIBLER												
WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-	-0-
05	868 N	835	-0-	-33 B	-0-	835	2			N	-0-	-0-
06	810 N	790	-0-	-20 B	-0-	790	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	837 N	812	-0-	-25 B	-0-	812	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	780 N	747	-0-	-33 B	-0-	747	2			N	-0-	-0-

HINK												
WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	690 N	646	-0-	-44 B	-0-	646	2			N	-0-	-0-
05	744 N	672	-0-	-72 B	-0-	672	2			N	-0-	-0-
06	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-	-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-	-0-
08	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-	-0-

HOMMEL												
WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-	-0-

HORNSBY												
WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	450 N	279	-0-	-171 B	-0-	279	2			N	-0-	-0-
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-	-0-
06	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-	-0-
08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-	-0-

HOWARD												
WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-	-0-
05	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	155	1	345	2	N	-0-	-0-
06	570 N	487	-0-	-83 B	-0-	245	1	242	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	305	1	325	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	586	1	119	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HUDGINS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-	-0-

HUDGINS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324												
04	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-	-0-
05	837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789	2			N	-0-	-0-
06	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	656	-0-	-94 B	-0-	656	2			N	-0-	-0-

HUNT												
WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-	-0-
05	837 N	724	-0-	-113 B	-0-	724	2			N	-0-	-0-
06	720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	608	-0-	-82 B	-0-	608	2			N	-0-	-0-

JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

JOHNSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	76
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	154	2	1	9	N	1	77
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	168	2	7	9	N	6	83
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	83
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-	83
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-	83

JOHNSON -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JOHNSON -C-		WELL #:		1	RRCID -> 023727			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
05		186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-

JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID -> 023728			COMPL. DATE 07/21/1971			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		1260 N	1235	-0-	-25 B	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
05		1519 N	1256	-0-	-263 B	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
06		1200 N	1051	-0-	-149 B	-0-	107	1	944	2	N	-0-			-0-
07		1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			-0-
08		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	202	1	1202	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	296	1	865	2	N	-0-			-0-

JOLLY		WELL #:		1	RRCID -> 023729			COMPL. DATE 04/29/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		480 N	295	-0-	-185 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
05		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
06		540 N	476	-0-	-64 B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
08		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-

KENNEDY		WELL #:		1	RRCID -> 023730			COMPL. DATE 03/26/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
05		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-			-0-
06		390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
08		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-			-0-

KROUCH		WELL #:		1	RRCID -> 023731			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
06		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 023732			COMPL. DATE 08/07/1954			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
05		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
06		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
LEWIS												
WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	180 N	96	-0-	-84 B	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	97	-0-	-89 B	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-	

LEWIS												
WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A												
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-	

MAGEE												
WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-	

MAJOR												
WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	899 N	789	-0-	-110 B	-0-	789	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	810 N	740	-0-	-70 B	-0-	740	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	737	-0-	-13 B	-0-	737	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-	

MCLEAN, CITY OF												
WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
MILLER			WELL #:		1	RRCID -> 023739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-			-0-

MOORE			WELL #:		1	RRCID -> 023740		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-			-0-
05	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-			-0-
06	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	750 N	710	-0-	-40 B	-0-	710	2			N	-0-			-0-

MOREMAN			WELL #:		1	RRCID -> 023741		COMPL. DATE 10/05/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
06	720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-			-0-

PATTERSON			WELL #:		1	RRCID -> 023742		COMPL. DATE 12/12/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399	2			N	-0-			-0-

PAULK			WELL #:		1	RRCID -> 023743		COMPL. DATE 06/16/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	480 N	338	-0-	-142 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
05	558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2			N	-0-			-0-

REEVES			WELL #:		1	RRCID -> 023744		COMPL. DATE 02/09/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	420 N	241	-0-	-179 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
RICE												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-	-0-
05	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-	-0-
06	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-	-0-

RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340												
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-	-0-
05	651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-	-0-
06	630 N	582	-0-	-48 B	-0-	582	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2			N	-0-	-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A												
04	330 N	203	-0-	-127 B	-0-	203	2			N	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	-0-
06	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-	-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-	-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-	-0-
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-	-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-	-0-
05	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2			N	-0-	-0-
06	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2			N	-0-	-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-	-0-
05	682 N	592	-0-	-90 B	-0-	592	2			N	-0-	-0-
06	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	553	-0-	-77 B	-0-	553	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
STEWART			WELL #:	1	RRCID ->	023751	COMPL. DATE	08/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
05		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-

STUBBS			WELL #:	1	RRCID ->	023752	COMPL. DATE	06/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
05		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-			-0-
06		540 N	512	-0-	-28 B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-

TIBBETS			WELL #:	1	RRCID ->	023753	COMPL. DATE	11/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		750 N	635	-0-	-115 B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
05		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-			-0-
06		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-			-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-
08		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688	2			N	-0-			-0-

VAN SANT			WELL #:	1	RRCID ->	023755	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		300 N	209	-0-	-91 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
05		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
06		360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			-0-

WILSON			WELL #:	1	RRCID ->	023757	COMPL. DATE	05/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
06		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-

WILSON -A-			WELL #:	1	RRCID ->	023758	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
06		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WILLIS												
WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-	-0-
05	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	801	2			N	-0-	-0-
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760	2			N	-0-	-0-

WILLIS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-	-0-
05	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-	-0-
06	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2			N	-0-	-0-

WOODS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-	-0-
05	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-	-0-
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2			N	-0-	-0-

YOEES												
WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	-0-
05	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-	-0-
06	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	236	-0-	-94 B	-0-	236	2			N	-0-	-0-

YOEES -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-	-0-
05	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-	-0-
06	630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	611	-0-	-19 B	-0-	611	2			N	-0-	-0-

ASHBY, J. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	570 N	473	-0-	-97 B	-0-	473	2			N	-0-	-0-
05	465 N	371	-0-	-94 B	-0-	371	2			N	-0-	-0-
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-	-0-
07	496 N	412	-0-	-84 B	-0-	412	2			N	-0-	-0-
08	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HUGGINS, D. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 023766			COMPL. DATE 06/24/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	780 N	685	-0-	-95 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	868 N	689	-0-	-179 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-

BAKER		WELL #:		1	RRCID -> 024591			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	116	1	55	3	N	-0-					-0-
05	186 N	116	-0-	-70 B	-0-	116	1			N	-0-					-0-
06	330 N	163	-0-	-167 B	-0-	107	1	56	3	N	-0-					-0-
07	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	70	1	21	3	N	-0-					-0-
08	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	1			N	-0-					-0-

SHORT		WELL #:		2	RRCID -> 025786			COMPL. DATE 10/06/1953			TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS		WELL #:		1	RRCID -> 025814			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	510 N	400	-0-	-110 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 025853			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025976			COMPL. DATE 05/23/1954			TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A					
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
ALDOUS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 025977			COMPL. DATE 06/05/1954			TOTAL DEPTH 1786	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -C-		WELL #:		1	RRCID -> 025978			COMPL. DATE 04/07/1958			TOTAL DEPTH 2035	PERF. N/A					
04		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -D-		WELL #:		1	RRCID -> 025979			COMPL. DATE 02/13/1958			TOTAL DEPTH 1957	PERF. N/A					
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -E-		WELL #:		1	RRCID -> 025980			COMPL. DATE 08/11/1956			TOTAL DEPTH 1833	PERF. N/A					
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -F-		WELL #:		1	RRCID -> 025981			COMPL. DATE 04/16/1956			TOTAL DEPTH 1990	PERF. N/A					
04		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -G-		WELL #:		1	RRCID -> 025982			COMPL. DATE 05/17/1958			TOTAL DEPTH 1994	PERF. N/A					
04		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ALDOUS -H- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-	-0-
05	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-	-0-
06	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-	-0-

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-	-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-	-0-
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-	-0-

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
04	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
08	155 N	37	-0-	-118 B	-0-	37	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132	2			N	-0-	-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A												
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			N	-0-	-0-

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
04	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-	-0-
05	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2			N	-0-	-0-
06	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	651 N	592	-0-	-59 B	-0-	592	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648	2			N	-0-	-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-	-0-
05	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-	-0-
06	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BARKER			WELL #:	1	RRCID ->	025991	COMPL. DATE	08/09/1957	TOTAL DEPTH	2202	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
04	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-

BATSON			WELL #:	1	RRCID ->	025993	COMPL. DATE	04/30/1958	TOTAL DEPTH	2075	PERF. N/A		
04	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-

BAXTER			WELL #:	3	RRCID ->	025996	COMPL. DATE	02/18/1958	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A		
04	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-			-0-

BAXTER -A-			WELL #:	1	RRCID ->	025998	COMPL. DATE	06/28/1957	TOTAL DEPTH	2051	PERF. N/A		
04	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
05	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
06	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-

BAXTER -A-			WELL #:	2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129	PERF. N/A		
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-

BAXTER -A-			WELL #:	3	RRCID ->	026000	COMPL. DATE	11/10/1957	TOTAL DEPTH	2136	PERF. N/A		
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BAXTER -A-		WELL #:		5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026002	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	2108	PERF. N/A			
04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
06	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	2			N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026004	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A			
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-

BELL -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026010	COMPL. DATE	04/08/1959	TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BERGMAN		WELL #:		1	RRCID ->	026017	COMPL. DATE	05/10/1954	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A			
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-

BERGMAN		WELL #:		2	RRCID ->	026018	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF. N/A			
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BERGMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026019	COMPL. DATE	04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	480	-0-	-30 B	-0-	480	2			N	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
06	510 N	424	-0-	-86 B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
08	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-

BERGMAN		WELL #:		4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	PERF.	N/A		
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-

BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	026021	COMPL. DATE	03/07/1954	TOTAL DEPTH	1929	PERF.	N/A		
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-

BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID ->	026022	COMPL. DATE	02/25/1958	TOTAL DEPTH	1942	PERF.	N/A		
04	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-			-0-
05	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
06	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	806 N	675	-0-	-131 B	-0-	675	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	706 N	686	-0-	-20 B	-0-	686	2			N	-0-			-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026023	COMPL. DATE	03/31/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF.	N/A		
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026025	COMPL. DATE	04/13/1957	TOTAL DEPTH	2106	PERF.	N/A		
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
05	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BETENBOUGH -A-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-	-0-
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-	-0-
06	300 N	260	-0-	-40 B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A-												
WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-	-0-
05	589 N	273	-0-	-316 B	-0-	273	2			N	-0-	-0-
06	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	512	-0-	-58 B	-0-	512	2			N	-0-	-0-

BETENBOUGH -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-	-0-
05	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-	-0-
06	556 N	546	-0-	-10 B	-0-	546	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-	-0-

BETENBOUGH -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A												
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-	-0-
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-	-0-

BJERG												
WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-	-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-	-0-

BOREN												
WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-	-0-
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-	-0-
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	310 N	124	-0-	-186 B	-0-	124	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	238	-0-	-62 B	-0-	238	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BOREN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026032	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-

BORIN		WELL #:		1	RRCID ->	026034	COMPL. DATE	12/30/1951	TOTAL DEPTH	2096	PERF.	N/A	
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
05	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID ->	026038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS		WELL #:		1	RRCID ->	026039	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
05	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #:		1	RRCID ->	026040	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	N/A	
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #:		2	RRCID ->	026041	COMPL. DATE	11/30/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF.	N/A	
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURKHALTER		WELL #:		1	RRCID ->	026042	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
06		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
08		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-

BUSH		WELL #:		1	RRCID ->	026044	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
05		155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
06		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-			-0-

CALDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	026045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-			-0-
05		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2		N	-0-			-0-
06		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		868 N	698	-0-	-170 B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2		N	-0-			-0-

CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026046	COMPL. DATE	02/28/1960	TOTAL DEPTH	2162	PERF. N/A		
04		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2		N	-0-			-0-
05		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-			-0-
06		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
08		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		N	-0-			-0-

CANTRELL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026047	COMPL. DATE	06/16/1960	TOTAL DEPTH	2101	PERF. N/A		
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2		N	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	026048	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	30 1	273 2	N	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	31 1	257 2	N	-0-			-0-
06		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	30 1	312 2	N	-0-			-0-
07		279 N	31	-0-	-248 B	-0-	31 1		N	-0-			-0-
08		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	31 1	290 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	30 1	296 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
CITY GOLF CLUB													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	11	1	276	2	N	-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-
CLARK													
WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A													
04	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	167	2			N	-0-
05	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2			N	-0-
06	210	N	163	-0-	-47	B	-0-	163	2			N	-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-
08	186	N	103	-0-	-83	B	-0-	103	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-
CLARK -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A													
04	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-
08	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-
CLAY													
WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A													
04	210	N	144	-0-	-66	B	-0-	144	2			N	-0-
05	186	N	135	-0-	-51	B	-0-	135	2			N	-0-
06	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	2			N	-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150	N	146	-0-	-4	B	-0-	146	2			N	-0-
COLEMAN -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A													
04	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	31	1	164	2	N	-0-
06	210	N	165	-0-	-45	B	-0-	12	1	153	2	N	-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	222	1	132	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	54	1	133	2	N	-0-
COLEMAN													
WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A													
04	240	N	212	-0-	-28	B	-0-	212	2			N	-0-
05	248	N	219	-0-	-29	B	-0-	219	2			N	-0-
06	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	193	2			N	-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-
08	217	N	140	-0-	-77	B	-0-	140	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COLLINS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	-0-
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
06	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	161	-0-	-49 B	-0-	161	2			N	-0-	-0-

COLLINS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A												
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	-0-
05	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-	-0-
06	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-	-0-

DARGARTZ												
WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A												
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-	-0-
05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-	-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-	-0-

DAVIS												
WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A												
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-	-0-
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
08	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-	-0-

DEGER												
WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A												
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
08	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-	-0-

DEKLE												
WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-	-0-
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-	-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
EMMERT												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-	-0-
05	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-	-0-
06	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	341 N	23	-0-	-318 B	-0-	23	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	222	-0-	-78 B	-0-	222	2			N	-0-	-0-

EMMERT -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A												
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	-0-
05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-	-0-
06	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	150	-0-	-67 B	-0-	150	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO.												
WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	150 N	98	-0-	-52 B	-0-	98	2			N	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-	-0-
06	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-	-0-

FERRIL												
WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-	-0-
06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-	-0-

FOSTER, WALTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-	-0-
05	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-	-0-
06	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2			N	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-	-0-
08	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-	-0-

FOSTER												
WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-	-0-
05	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541	2			N	-0-	-0-
06	540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498	2			N	-0-	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-	-0-
08	527 N	439	-0-	-88 B	-0-	439	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	451	-0-	-59 B	-0-	451	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
05		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
06		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	30	1	370	2	N	-0-			-0-
05		372 N	316	-0-	-56 B	-0-	31	1	285	2	N	-0-			-0-
06		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	30	1	445	2	N	-0-			-0-
07		403 N	31	-0-	-372 B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	31	1	257	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	30	1	470	2	N	-0-			-0-

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-			-0-
05		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-			-0-
06		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
07		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
08		744 N	555	-0-	-189 B	-0-	555	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		690 N	533	-0-	-157 B	-0-	533	2			N	-0-			-0-

FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
05		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
06		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
08		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A															
04		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
05		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
06		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
08		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A															
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05		217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
06		210 N	13	-0-	-197 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A														
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
06	330 N	266	-0-	-64 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	200	-0-	-110 B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A														
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A														
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
06	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2			N	-0-			-0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A														
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
06	180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GLENN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026088	COMPL. DATE	08/09/1958	TOTAL DEPTH	1770	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	92	-0-	-187 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	240 N	3	-0-	-237 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		1	RRCID ->	026090	COMPL. DATE	06/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	270 N	228	-0-	-42 B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
05	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		2	RRCID ->	026091	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		3	RRCID ->	026092	COMPL. DATE	01/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		4	RRCID ->	026093	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
06	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-			-0-

HALL		WELL #:		1	RRCID ->	026094	COMPL. DATE	08/05/1957	TOTAL DEPTH	2157	PERF.	N/A		
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
HALL -A-			WELL #:	1	RRCID ->	026095	COMPL. DATE	01/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-		N	-0-		-0-			
05	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 2	N	-0-		-0-			
06	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 2	N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
08	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 2	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 2	N	-0-		-0-			

HALL -B-			WELL #:	1	RRCID ->	026096	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-		-0-			
05	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-		-0-			
06	360 N	284	-0-	-76 B	-0-	284 2	N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
08	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 2	N	-0-		-0-			

HALL -C-			WELL #:	1	RRCID ->	026097	COMPL. DATE	10/19/1965	TOTAL DEPTH	2185	PERF.	410 - 430	
04	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
05	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			

HALL -E-			WELL #:	1	RRCID ->	026098	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	N/A	
04	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2	N	-0-		-0-			
05	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-		-0-			
06	270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223 2	N	-0-		-0-			
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-		-0-			
08	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 2	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-		-0-			

HALL -F-			WELL #:	1	RRCID ->	026099	COMPL. DATE	06/30/1962	TOTAL DEPTH	1994	PERF.	N/A	
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-		-0-			
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-			
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-		-0-			
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-			
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-			

HAYES			WELL #:	1	RRCID ->	026103	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1815	PERF.	N/A	
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-			
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		-0-			
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-		-0-			

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
HAYES			WELL #:		2	RRCID -> 026104		COMPL. DATE 02/16/1958		TOTAL DEPTH	2033	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
06	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2			N	-0-			-0-

HENDERSON -A-			WELL #:		1	RRCID -> 026106		COMPL. DATE 03/25/1960		TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A		
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-

HOBBS			WELL #:		1	RRCID -> 026109		COMPL. DATE 10/23/1951		TOTAL DEPTH	1945	PERF. N/A		
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-

HOBBS			WELL #:		2	RRCID -> 026110		COMPL. DATE 07/04/1957		TOTAL DEPTH	2018	PERF. N/A		
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	264	-0-	-96 B	-0-	264	2			N	-0-			-0-

HUDGINS -B-			WELL #:		1	RRCID -> 026112		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-

HUDGINS -C-			WELL #:		1	RRCID -> 026113		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			-0-
05	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
06	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	319	-0-	-115 B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	450 N	359	-0-	-91 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HUDDINS -C-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-	-0-
05	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-	-0-

HUFFINE												
WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A												
04	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-	-0-
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-	-0-
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-	-0-

KNOLL												
WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A												
04	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-	-0-
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
08	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2			N	-0-	-0-

KNOLL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A												
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-	-0-
05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-	-0-
06	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-	-0-

KNOLL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A												
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-	-0-
06	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-	-0-

KNOLL -X-												
WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A												
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-	-0-
05	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-	-0-
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-	-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
LAYCOCK												
WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	-0-
05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-	-0-
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-	-0-
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-	-0-
06	300 N	206	-0-	-94 B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	310 N	208	-0-	-102 B	-0-	208	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A												
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-	-0-
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-	-0-
06	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-	-0-
06	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	341 N	241	-0-	-100 B	-0-	241	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A												
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-	-0-
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-	-0-
06	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	279 N	185	-0-	-94 B	-0-	185	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-	-0-
05	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-	-0-
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	434 N	327	-0-	-107 B	-0-	327	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	272	-0-	-148 B	-0-	272	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A												
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
06	180 N	11	-0-	-169 B	-0-	11	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-	-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482												
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
05	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2			N	-0-	-0-
06	150 N	69	-0-	-81 B	-0-	69	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LAYCOCK -A-				WELL #:	7	RRCID ->	026139	COMPL. DATE	03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-				WELL #:	1	RRCID ->	026141	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
06		240 N	184	-0-	-56	B	-0-	184	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2	N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-				WELL #:	2	RRCID ->	026142	COMPL. DATE	11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-			N	-0-			-0-
05		248 N	5	-0-	-243	B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-			-0-

LEDBETTER				WELL #:	1	RRCID ->	026144	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	N/A	
04		509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2	N	-0-			-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
06		360 N	305	-0-	-55	B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-			N	-0-			-0-
08		434 N	368	-0-	-66	B	-0-	368	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2	N	-0-			-0-

LONE STAR PRODUCING CO.				WELL #:	1	RRCID ->	026147	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-			-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-			-0-

LUMMUS				WELL #:	1	RRCID ->	026148	COMPL. DATE	06/07/1962	TOTAL DEPTH	1972	PERF.	N/A	
04		210 N	196	-0-	-14	B	-0-	196	2	N	-0-			-0-
05		217 N	201	-0-	-16	B	-0-	201	2	N	-0-			-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		210 N	193	-0-	-17	B	-0-	193	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
06		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A															
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
05		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
06		150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A															
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
05		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
06		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A															
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
05		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-			-0-
06		480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A															
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
05		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
LUTES -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-	-0-
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-	-0-
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-	-0-

LUTES -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A												
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
05	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-	-0-
06	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-	-0-

LUTES -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
06	210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-	-0-

MAGNOLIA												
WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A												
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	-0-
05	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
06	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-	-0-

MAGNOLIA -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

MAGNOLIA -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-	-0-
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-	-0-
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
MAGNOLIA -A-			WELL #:		3	RRCID -> 026161		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
05		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
06		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-			-0-

MARTIN			WELL #:		1	RRCID -> 026162		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
06		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2			N	-0-			-0-

MARTIN -B-			WELL #:		1	RRCID -> 026163		COMPL. DATE 09/04/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
06		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		240 N	186	-0-	-54 B	-0-	186	2			N	-0-			-0-

MARTINDALE			WELL #:		1	RRCID -> 026164		COMPL. DATE 05/18/1961		TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A			

04		150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
05		155 N	84	-0-	-71 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06		120 N	43	-0-	-77 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-

MASSEY -A-			WELL #:		3	RRCID -> 026167		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH	2077	PERF. N/A			

04		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
05		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
06		330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
08		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276	2			N	-0-			-0-

MCALLISTER			WELL #:		1	RRCID -> 026169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MCCRACKEN												
WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		600 N	548	-0-	-52 B	-0-	548	2	N	-0-		-0-
05		589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537	2	N	-0-		-0-
06		570 N	525	-0-	-45 B	-0-	525	2	N	-0-		-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-		-0-
08		527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2	N	-0-		-0-

MCCRACKEN -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A												
04		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2	N	-0-		-0-
05		372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2	N	-0-		-0-
06		330 N	234	-0-	-96 B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-		-0-
08		341 N	166	-0-	-175 B	-0-	166	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2	N	-0-		-0-

MCDOWELL												
WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A												
04		660 N	600	-0-	-60 B	-0-	600	2	N	-0-		-0-
05		682 N	625	-0-	-57 B	-0-	625	2	N	-0-		-0-
06		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2	N	-0-		-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-		-0-
08		620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585	2	N	-0-		-0-

MCDOWELL												
WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A												
04		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2	N	-0-		-0-
05		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2	N	-0-		-0-
06		480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2	N	-0-		-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-
08		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-		-0-

MCDOWELL												
WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A												
04		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-		-0-
05		341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251	2	N	-0-		-0-
06		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-		-0-
08		248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2	N	-0-		-0-

MCDOWELL												
WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A												
04		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-		-0-
05		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-		-0-
06		210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169	2	N	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
08		217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
MCDOWELL			WELL #:		6	RRCID ->	026180	COMPL. DATE	08/06/1959	TOTAL DEPTH	2303	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
05		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
06		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
08		310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL			WELL #:		7	RRCID ->	026181	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	2200	PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL			WELL #:		8	RRCID ->	026182	COMPL. DATE	08/01/1959	TOTAL DEPTH	2084	PERF. N/A			
04		360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
05		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
06		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
08		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL			WELL #:		9	RRCID ->	026183	COMPL. DATE	05/03/1959	TOTAL DEPTH	2140	PERF. N/A			
04		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-			-0-
05		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
06		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
07		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
08		744 N	688	-0-	-56 B	-0-	688	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		690 N	680	-0-	-10 B	-0-	680	2			N	-0-			-0-

MCFARLAND			WELL #:		1	RRCID ->	026186	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-

MILEUR			WELL #:		1	RRCID ->	026188	COMPL. DATE	08/06/1958	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A			
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
06		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
MONTGOMERY														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY														
WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-

MORGAN -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A														
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-

MORGAN -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A														
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-

MORGAN -C-														
WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A														
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
06	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-			-0-

MORGAN -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A														
04	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
06	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
MORRIS															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05		30 N	30	-0-	-0 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		33 N	33	-0-	-0 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-

NEELY															
WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A															
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
05		656 N	656	-0-	-0 B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
06		610 N	610	-0-	-0 B	-0-	610	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08		651 N	504	-0-	-147 B	-0-	504	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		600 N	376	-0-	-224 B	-0-	376	2			N	-0-			-0-

NELSON															
WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
06		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
08		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-

NEWKIRK															
WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A															
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
05		485 N	485	-0-	-0 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
06		480 N	431	-0-	-49 B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08		496 N	298	-0-	-198 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		440 N	440	-0-	-0 B	-0-	440	2			N	-0-			-0-

NEWKIRK															
WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

NICHOLSON															
WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
06		60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0 B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
NICHOLSON															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
05		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-

NICHOLSON -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
06		270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		279 N	89	-0-	-190 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		240 N	103	-0-	-137 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-

NICHOLSON -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
06		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-

NICHOLSON -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
06		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-

NICHOLSON -D-															
WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
06		390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-

NICHOLSON -F-															
WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A															
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
06		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
NOEL		WELL #:	1	RRCID ->	026217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-

NOEL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026218	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0 B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	310 N	215	-0-	-95 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	228	-0-	-72 B	-0-	228 2		N	-0-			-0-

NOEL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0 B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0 B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	457 N	457	-0-	-0 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-

NOEL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2		N	-0-			-0-

NOEL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026221	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	165 N	165	-0-	-0 B	-0-	165 2		N	-0-			-0-

NOEL -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026222	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0 B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	92 N	92	-0-	-0 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05		248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
06		240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
08		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
08		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028														
04		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
05		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
06		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
08		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A														
04		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
05		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
06		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
08		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A														
04		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A														
04		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
06		240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
08		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
ONEIL -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
06		240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-

ONEIL -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A															
04		150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
05		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
06		150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			-0-

ONEIL -B-															
WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A															
04		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
06		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
08		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-

ORR															
WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
06		180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-

ORR															
WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
06		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-

ORR															
WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
06		390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
ORR														
WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-

ORR -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-

PARRISH -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A														
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-

PARRISH -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A														
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-

PHIPPS														
WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A														
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-			-0-

PURKEY														
WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A														
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
05	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PURKEY -A- //CONT.// 760218												
WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-	-0-

RAU												
WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-	-0-
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-	-0-
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-	-0-

SANDERS												
WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-	-0-
05	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-	-0-
06	240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-	-0-

SANDERS												
WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-	-0-
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-	-0-
06	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444	2			N	-0-	-0-

SCHOONOVER												
WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-	-0-
05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-	-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-	-0-

SCHOONOVER												
WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A												
04	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2			N	-0-	-0-
05	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-	-0-
06	360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325	2			N	-0-	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SCHOONOVER		WELL #:	3	RRCID ->	026254	COMPL. DATE	09/00/1958	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2	N	-0-		-0-
05	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2	N	-0-		-0-
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2	N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2	N	-0-		-0-
SCOTT		WELL #:	1	RRCID ->	026255	COMPL. DATE	05/00/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF. N/A	
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-		-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-		-0-
SCRUGGS		WELL #:	1	RRCID ->	026256	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2	N	-0-		-0-
05	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	233	2	N	-0-		-0-
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2	N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	300 N	239	-0-	-61 B	-0-	239	2	N	-0-		-0-
SCRUGGS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026258	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-
05	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
06	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2	N	-0-		-0-
SCRUGGS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026259	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	1932	PERF. N/A	
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-		-0-
06	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2	N	-0-		-0-
SCRUGGS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026260	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A	
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-		-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 026262		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 026264		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1870		PERF. N/A						
04	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 026265		COMPL. DATE 06/18/1957		TOTAL DEPTH 2052		PERF. N/A						
04	180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 026266		COMPL. DATE 01/18/1958		TOTAL DEPTH 1903		PERF. N/A						
04	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

SMITH -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026269		COMPL. DATE 05/10/1958		TOTAL DEPTH 2052		PERF. N/A						
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

SMITH -A-		WELL #: 4		RRCID -> 026270		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 2145		PERF. N/A						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
SMITH -B-			WELL #:		1	RRCID -> 026271		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1947	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
06	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-			-0-

SMITH -B-			WELL #:		3	RRCID -> 026273		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1944	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SMITH -B-			WELL #:		4	RRCID -> 026274		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1793	PERF. N/A		
04	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-			-0-

SMITH -X-			WELL #:		3	RRCID -> 026275		COMPL. DATE 02/00/1958		TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A		
04	360 N	292	-0-	-68 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	286	-0-	-74 B	-0-	286	2			N	-0-			-0-

TINDALL -A-			WELL #:		A 1	RRCID -> 026276		COMPL. DATE 06/00/1959		TOTAL DEPTH	2014	PERF. N/A		
04	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
06	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-

TINSLEY			WELL #:		1	RRCID -> 026278		COMPL. DATE 11/14/1958		TOTAL DEPTH	2016	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
TINSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085	PERF.	1981 - 2035		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-			-0-
06	540 N	520	-0-	-20 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2			N	-0-			-0-

WASHAM		WELL #:		1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996	PERF.	N/A		
04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-			-0-
05	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026281	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	1774 - 1828		
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026282	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026284	COMPL. DATE	02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1741 - 1931		
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026285	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1776	PERF.	N/A		
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
05	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A														
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A														
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A														
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A														
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
06		180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A															
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A															
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
06		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A															
04		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	1			N	-0-			-0-
05		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	372	1	106	2	N	-0-			-0-
06		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	360	1	101	2	N	-0-			-0-
07		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	1			N	-0-			-0-
08		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	1			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	366	1	105	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A															
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
05		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
06		390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A															
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
06		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		270 N	14	-0-	-256 B	-0-	14	1			N	-0-			-0-
05		279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
06		270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
07		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	8	-0-	-240 B	-0-	8	1			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	6	1	252	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
06		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A															
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
05		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
05		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
06		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
05		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
06		210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
06		330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
WILLIAMS -D-			WELL #:		4	RRCID -> 026304		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -F-			WELL #:		1	RRCID -> 026306		COMPL. DATE 02/00/1958		TOTAL DEPTH	1712	PERF.	N/A	
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
06	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -G-			WELL #:		2	RRCID -> 026308		COMPL. DATE 01/00/1959		TOTAL DEPTH	1826	PERF.	N/A	
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-

WILLOUGHBY			WELL #:		1	RRCID -> 026309		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH	1977	PERF.	N/A	
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-

WILLOUGHBY			WELL #:		2	RRCID -> 026310		COMPL. DATE 04/00/1958		TOTAL DEPTH	1953	PERF.	N/A	
04	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-			-0-

WILLOUGHBY			WELL #:		3	RRCID -> 026311		COMPL. DATE 06/13/1962		TOTAL DEPTH	2100	PERF.	N/A	
04	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	026312	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1883	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
05		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
06		150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		2	RRCID ->	026313	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1895	PERF.	N/A
04		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
05		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
06		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		3	RRCID ->	026314	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1822	PERF.	N/A
04		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		4	RRCID ->	026315	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	N/A
04		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
05		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
06		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026316	COMPL. DATE	02/00/1957	TOTAL DEPTH	2071	PERF.	N/A
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
05		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026317	COMPL. DATE	03/06/1954	TOTAL DEPTH	2106	PERF.	N/A
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
05		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
WISCHKAEMPER -C-			WELL #:		1	RRCID -> 026318		COMPL. DATE 03/03/1954		TOTAL DEPTH	2086	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -D-			WELL #:		1	RRCID -> 026319		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1762 -	1888	
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			-0-
05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
06	480 N	380	-0-	-100 B	-0-	380	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -F-			WELL #:		1	RRCID -> 026320		COMPL. DATE 02/20/1960		TOTAL DEPTH	2038	PERF. N/A		
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
06	360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-			-0-

WOOD			WELL #:		1	RRCID -> 026321		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
06	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-

WOODALL			WELL #:		1	RRCID -> 026322		COMPL. DATE 02/00/1960		TOTAL DEPTH	1757	PERF. N/A		
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
05	496 N	419	-0-	-77 B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
06	450 N	370	-0-	-80 B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317	2			N	-0-			-0-

DAMRON			WELL #:		1	RRCID -> 026336		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	140	-0-	140 B	140	140	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	135	-0-	135 B	275	135	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	140	-0-	140 B	415	140	2			N	-0-			-0-
08	546 N	131	-0-	-415 B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
WHITTLES, C. A.			WELL #:		1	RRCID -> 026360		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
06	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-

MCCALL			WELL #:		4	RRCID -> 026387		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH	2027	PERF.	1824 -	2005

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DIAL			WELL #:		1	RRCID -> 026459		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-

DIAL			WELL #:		3	RRCID -> 026460		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-

DIAL			WELL #:		4	RRCID -> 026461		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
06	210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-

DIAL A			WELL #:		2	RRCID -> 026462		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

04	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-			-0-
06	510 N	461	-0-	-49 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
07	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
08	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
EAKINS													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
05	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY													
WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ALICE RUTH													
WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VERA													
WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-

MORSE													
WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKEY, VERA													
WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DICKKEY, VERA												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 2		N	-0-		-0-
05		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-		-0-
06		270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
07		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2		N	-0-		-0-
08		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208 2		N	-0-		-0-

DIAL-DICKEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-		-0-
05		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-		-0-
06		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2		N	-0-		-0-
07		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
08		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 2		N	-0-		-0-

DIAL-DICKEY												
WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-		-0-
05		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-		-0-
06		510 N	460	-0-	-50 B	-0-	460 2		N	-0-		-0-
07		527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2		N	-0-		-0-
08		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412 2		N	-0-		-0-

MCDOWELL												
WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	298	-0-	298 B	298	298 2		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	294	-0-	294 B	592	294 2		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	324	-0-	324 B	916	324 2		N	-0-		-0-
08		1250 N	334	-0-	-916 B	-0-	334 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-		-0-

EVANS												
WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		270 N	198	-0-	-72 B	-0-	198 2		N	-0-		-0-
05		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-		-0-
06		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-		-0-
07		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-		-0-
08		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WESTFALL, VIGNA		WELL #:		2	RRCID ->	027011	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		330 N	249	-0-	-81 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
06		420 N	362	-0-	-58 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
07		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
08		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-			-0-

WEBB -D-		WELL #:		G 1	RRCID ->	027023	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2110 - 2250	
04		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
05		434 N	216	-0-	-218 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
07		434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
08		217 N	16	-0-	-201 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-

BUD		WELL #:		1	RRCID ->	027036	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2030 - 2225	
04		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
05		248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
06		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
07		310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
08		186 N	13	-0-	-173 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-

BELL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	031520	COMPL. DATE	10/04/1963	TOTAL DEPTH	1855	PERF. N/A	
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-
05		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
06		360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-

CHRISTNER		WELL #:		1	RRCID ->	031521	COMPL. DATE	09/14/1963	TOTAL DEPTH	2001	PERF. N/A	
04		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
05		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
06		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
08		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-

CHRISTNER		WELL #:		2	RRCID ->	031522	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A	
04		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
05		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
06		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
08		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB												
DARROW //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
08	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 2		N	-0-			-0-

HENDERSON												
WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044												
04	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
05	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
06	480 N	417	-0-	-63 B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
08	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-			-0-

LEDBETTER												
WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A												
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-

FLOREY												
WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	600 N	480	-0-	-120 B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
05	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 2		N	-0-			-0-
06	595 N	570	-0-	-25 B	-0-	570 2		N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
08	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-			-0-

KING												
WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
GOOCH -A- //CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05		409 N	409	-0-	-0 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06		390 N	364	-0-	-26 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08		403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
*09		379 N	379	-0-	-0 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

MARTIN -C-																	
WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06		152 N	152	-0-	-0 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
08		168 N	168	-0-	-0 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
09		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

HODGES																	
WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A																	
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06		180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
08		160 N	160	-0-	-0 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
09		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

DAVIS -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05		98 N	98	-0-	-0 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
08		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
*09		92 N	92	-0-	-0 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

HUDGINS																	
WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05		600 N	600	-0-	-0 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06		563 N	563	-0-	-0 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
08		558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
*09		552 N	552	-0-	-0 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-

BAXTER -A-																	
WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A																	
04		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08		279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
09		270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	035620	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		240 N	202	-0-	-38 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
06		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-

BELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	035790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A				
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
05		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
06		210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-

HUDGINS -C-		WELL #:		4	RRCID ->	037363	COMPL. DATE	07/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
05		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
06		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	040294	COMPL. DATE	09/28/1966	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1972 - 2033				
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	040811	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1900 - 1950				
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
06		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-			-0-

BELL -D-		WELL #:		4	RRCID ->	041325	COMPL. DATE	07/11/1966	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1896 - 1920				
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
05		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
06		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
WILLIAMS -H-		WELL #:		2	RRCID ->	052190	COMPL. DATE	11/04/1971	TOTAL DEPTH	2426	PERF.	2368 - 2426			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANOMA PLANT #1		WELL #:		1	RRCID ->	055848	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ROBERTS, J.		WELL #:		4	RRCID ->	059598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2460 - 2580			
04	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2				N	-0-				-0-
05	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2				N	-0-				-0-
06	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2				N	-0-				-0-
07	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2				N	-0-				-0-
08	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2				N	-0-				-0-

MCCALL		WELL #:		1	RRCID ->	081324	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1799 - 1932			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

NORTHFORK		WELL #:		2	RRCID ->	084007	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2146 - 2230			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCCALL		WELL #:		2	RRCID ->	086227	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2036	PERF.	1797 - 1963			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218													
MCCALL			WELL #:	3	RRCID ->	086228	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2004 PERF.	1805 -	1958					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REID			WELL #:	1	RRCID ->	086230	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	2008 PERF.	1813 -	1972					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON			WELL #:	2	RRCID ->	086231	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2389 PERF.	2236 -	2376					
04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

ALMA			WELL #:	1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320 PERF.	1824 -	2163					
04		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-

KINNARD -B-			WELL #:	1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247 PERF.	2046 -	2168					
04		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BIDWELL			WELL #:	1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310 PERF.	2023 -	2272					
04		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 089481		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 2186		PERF. 2041 - 2117						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEDDER		WELL #: 1		RRCID -> 089626		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 2169		PERF. 1993 - 2100						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURMAN		WELL #: 2		RRCID -> 090309		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2013 - 2194						
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TEDDER		WELL #: 2		RRCID -> 090614		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 1999 - 2060						
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

LISTER		WELL #: 2		RRCID -> 093129		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1852 - 1940						
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

MCALISTER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 093130		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 1978 - 2130						
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MCDOWELL		WELL #:		14	RRCID ->	093131	COMPL. DATE	04/08/1981	TOTAL DEPTH	2293	PERF. 1978 -	2115			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		4	RRCID ->	093132	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1951 -	2069			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -I-		WELL #:		1	RRCID ->	093133	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1907 -	2027			
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
05		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
06		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			N	-0-			-0-

AYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2032 -	2116			
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
06		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		13	RRCID ->	093218	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1972 -	2044			
04		120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
08		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-

BROWN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	093505	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2153 -	2354			
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
05		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BROWN			WELL #:	2	RRCID ->	093506	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2223	PERF.	2041 - 2170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-			-0-
05		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
07		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-			-0-

NELSON			WELL #:	2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF.	2334 - 2512	
04		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
05		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
06		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -H-			WELL #:	1	RRCID ->	096134	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1926 - 2042	
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2	N	-0-			-0-

SAYE			WELL #:	1	RRCID ->	097419	COMPL. DATE	10/23/1981	TOTAL DEPTH	1761	PERF.	1620 - 1726	
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
05		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-			-0-
06		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
07		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
08		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-			-0-

LULA			WELL #:	1 A	RRCID ->	097420	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1876 - 1922	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SANDRA			WELL #:	1	RRCID ->	098550	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2074	PERF.	1907 - 2054	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BEAU				WELL #:	1	RRCID ->	098551	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2119 - 2370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	30	1	137	2	N	-0-			-0-
05	124 N	60	-0-	-64 B	-0-	31	1	29	2	N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	30	1	47	2	N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	31	1	163	2	N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	31	1	155	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	30	1	147	2	N	-0-			-0-
BUBBA				WELL #:	1	RRCID ->	098737	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1682 - 1833	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
APRIL				WELL #:	1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455	PERF.	2202 - 2420	
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
PAM				WELL #:	1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2161 - 2343	
04	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
05	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	2167 - 2339	
04	14B2 EXT	139	-0-	139 B	530	139	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	142	-0-	142 B	672	142	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	194	-0-	194 B	866	194	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	208	-0-	208 B	1074	208	2			N	-0-			-0-
08	1296 N	222	-0-	-1074 B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
OLETA				WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1868 - 1984	
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
06	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CITY OF MCLEAN		WELL #:	2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2268 - 2412
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	201	-0-	201 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	190	-0-	190 B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	185	-0-	185 B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
08	777 N	201	-0-	-576 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-

KIM		WELL #:	1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1836 - 2010
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-

SIDNEY		WELL #:	1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF.	1852 - 2066
04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-

BUBBA		WELL #:	2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1663 - 1866
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

RACHEL		WELL #:	1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2095 - 2282
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
05	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-

VONDA		WELL #:	1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF.	1871 - 2038
04	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-			-0-
07	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MERTAL		WELL #:		1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF.	1897 - 2120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
06		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
08		248 N	34	-0-	-214 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		240 N	10	-0-	-230 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-

BAILEY, LORENA		WELL #:		1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2225 - 2286
04		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
05		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
06		360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
07		372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
08		372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-

JACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	103599	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	1830 - 2022
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXOLA		WELL #:		1	RRCID ->	104240	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1887 - 1960
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	104334	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	1954 - 2030
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	104897	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2086 - 2247
04		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
06		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
08		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	143	-0-	143 B	143	143	2			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	135	-0-	135 B	278	135	2			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	150	-0-	150 B	428	150	2			N	-0-			-0-
08		578 N	150	-0-	-428 B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507															

04		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-			-0-
05		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-			-0-
06		600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550	2			N	-0-			-0-
07		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2			N	-0-			-0-
08		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-			-0-

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388															

04		270 N	109	-0-	-161 B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
05		155 N	23	-0-	-132 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07		124 N	36	-0-	-88 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-

WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078															

04		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240															

04		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
06		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
07		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
08		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-			-0-

STAHLs WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019															

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
GATLIN		WELL #:		1	RRCID ->	113220	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1960 - 2538					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2			N	-0-					-0-
05		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2			N	-0-					-0-
06		900 N	832	-0-	-68 B	-0-	832 2			N	-0-					-0-
07		930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926 2			N	-0-					-0-
08		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2			N	-0-					-0-

MERTEL		WELL #:		2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF. 1818 - 1944					
04		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2			N	-0-					-0-
05		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2			N	-0-					-0-
06		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2			N	-0-					-0-
07		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2			N	-0-					-0-
08		93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		90 N	4	-0-	-86 B	-0-	4 2			N	-0-					-0-

HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1808 - 1894					
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

JEFF		WELL #:		1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1994 - 2086					
04		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2			N	-0-					-0-
05		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2			N	-0-					-0-
06		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2			N	-0-					-0-
07		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2			N	-0-					-0-
08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2			N	-0-					-0-

MCDOWELL		WELL #:		16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168	PERF. 2108 - 2112					
04		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2			N	-0-					-0-
05		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2			N	-0-					-0-
06		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2			N	-0-					-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-					-0-
08		403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		390 N	357	-0-	-33 B	-0-	357 2			N	-0-					-0-

KNOLL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967	PERF. 1902 - 1908					
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-					-0-
05		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2			N	-0-					-0-
06		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
BARNES -A-			WELL #:		2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2385 - 2510			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-			-0-
05		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-			-0-
06		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		870 N	858	-0-	-12 B	-0-	858	2			N	-0-			-0-

BOYD			WELL #:		2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2378 - 2646			
04		720 N	395	-0-	-325 B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
05		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
06		930 N	753	-0-	-177 B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
08		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-			-0-

JOHNSTON			WELL #:		2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF. 2390 - 2467			
04		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
08		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-

BARNES -B-			WELL #:		2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2386 - 2481			
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
05		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
06		300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-

REEVES			WELL #:		2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2455 - 2514			
04		360 N	274	-0-	-86 B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
05		341 N	195	-0-	-146 B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
06		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-			-0-

WOODS -A-			WELL #:		2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 2203 - 2270			
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
06		360 N	295	-0-	-65 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL															
SHAW -A- //CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			18
05		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-			18
06		600 N	540	-0-	-60 B	-0-	540	2			N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
08		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-			18

MOORE															
WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404															

04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
05		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
06		360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-

ABBOTT															
WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472															

04		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-			-0-
05		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-			-0-
06		480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
08		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471	2			N	-0-			-0-

BEASLEY -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433															

04		1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-			-0-
05		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
06		1260 N	1259	-0-	-1 B	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		1302 N	1300	-0-	-2 B	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-			-0-

HOWARD															
WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343															

04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
05		527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494	2			N	-0-			-0-
06		450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-			-0-

ANDREWS															
WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735															

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
RICE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	165627	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2307 - 2351		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-			-0-
05	744 N	690	-0-	-54 B	-0-	690	2			N	-0-			-0-
06	720 N	608	-0-	-112 B	-0-	608	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-			-0-

BEASLEY -A-				WELL #:	3	RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 2323 - 2363		
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
06	390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			-0-

BEASLEY -B-				WELL #:	2	RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2347 - 2385		
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			-0-
05	713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-			-0-

CASTLEBERRY				WELL #:	2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 2237 - 2268		
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
06	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-			-0-

MASSEY				WELL #:	2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2457 - 2501		
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	18	1	333	2	N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	115	1	249	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	184	1	194	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	177	1	210	2	N	-0-			-0-

FOWLER				WELL #:	2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2414 - 2446		
04	270 N	174	-0-	-96 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
05	310 N	216	-0-	-94 B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2376 - 2434			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	135	-0-	-105 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05	279 N	161	-0-	-118 B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2174 - 2206			
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
06	210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
GROSS		WELL #:		2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2402 - 2436			
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	87	1	531	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	82	1	535	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	124	1	524	2	N	-0-			-0-
HERRINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	166984	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2650 - 2706			
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
MAGEE		WELL #:		2	RRCID ->	167173	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	2452	PERF. 2342 - 2381			
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
06	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
WILLIS		WELL #:		2	RRCID ->	167355	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2230 - 2265			
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HORNSBY		WELL #:		2	RRCID ->	167396	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2400 - 2476				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
05		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-				-0-
06		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-				-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
08		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
*09		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-				-0-

HANNER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2354 - 2460				
04		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-				-0-
05		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-				-0-
06		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-				-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-				-0-
08		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
*09		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-				-0-

LEWIS		WELL #:		8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2576 - 2637				
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-				-0-
05		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-				-0-
06		450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448	2			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
*09		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-				-0-

KROUCH		WELL #:		2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2468 - 2513				
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-				-0-
05		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-				-0-
06		480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471	2			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
*09		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-				-0-

HESS		WELL #:		2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2617 - 2679				
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-				-0-
05		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-				-0-
06		480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442	2			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
*09		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-				-0-

HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2211 - 2254				
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-				-0-
05		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-				-0-
06		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
*09		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
RICE															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
05		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
06		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ															
WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415															
04		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05		93 N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-

GLASS															
WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410															
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
05		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
06		480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-			-0-

FOWLER -C-															
WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355															
04		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
05		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
06		390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
08		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-			-0-

HIBLER															
WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584															
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
05		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	28	1	500	2	N	-0-			-0-
06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	160	1	350	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	138	1	402	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		510 N	484	-0-	-26 B	-0-	205	1	279	2	N	-0-			-0-

HIBLER -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608															
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
05		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
06		600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST				//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218										
MAJOR -A-				WELL #:	2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF. 2276 - 2312			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
06		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-

WILLIS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2524 - 2560			

04		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-			-0-
05		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-			-0-
06		870 N	818	-0-	-52 B	-0-	818	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-			-0-

HUDGINS				WELL #:	2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2225 - 2246			

04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
06		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-

DWYER				WELL #:	2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2239 - 2275			

04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
06		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		310 N	254	-0-	-56 B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-			-0-

JOLLY				WELL #:	2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2580 - 2602			

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HIBLER "B"				WELL #:	2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF. 2504 - 2533			

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
MARTINEZ			WELL #:	1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2540 - 2576			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS			WELL #:	7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2585 - 2645			
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			158
05		62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-			158
06		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-			158
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			158
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			158
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			158

BARKER -A-			WELL #:	2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2610 - 2657			
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
06		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-

CUBINE			WELL #:	2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2474 - 2517			
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
06		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-			-0-

PATTERSON			WELL #:	2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2420 - 2458			
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05		341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
06		330 N	273	-0-	-57 B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-			-0-

TIBBETS			WELL #:	2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2380 - 2412			
04		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
05		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 171234		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2585 - 2608			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
06		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID -> 171255		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2324 - 2929			
04		120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
05		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
06		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-

MOREMAN		WELL #:		2	RRCID -> 171340		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2336 - 2388			
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
06		480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-

HUDGINS -B-		WELL #:		3	RRCID -> 171342		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH	2347	PERF.	2092 - 2152			
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
05		496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
06		480 N	426	-0-	-54 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		3	RRCID -> 171528		COMPL. DATE 04/11/1957		TOTAL DEPTH	1958	PERF.	N/A			
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
06		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-

STUBBS		WELL #:		2	RRCID -> 171565		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2400			
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
06		390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COUSINS		WELL #:		2	RRCID ->	171609	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2291 - 2500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	664	-0-	-26 B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
05	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-			-0-
06	690 N	668	-0-	-22 B	-0-	668	2			N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-			-0-

COFFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	171613	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2268 - 2315		
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-			-0-

WILSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2384 - 2440		
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
06	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-			-0-

DARSEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	2246 - 2306		
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-

DARSEY		WELL #:		3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2301 - 2358		
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-			-0-
06	510 N	461	-0-	-49 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-

CALLHAM		WELL #:		2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2322 - 2385		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BRAZOS RIVER GAS		WELL #: 2		RRCID -> 171859		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2180 - 2260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-

YOEES		WELL #: 2		RRCID -> 171872		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2334 - 2393	
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 22		RRCID -> 171889		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 2230		PERF. 1948 - 2075	
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
05	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
06	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-

GLASS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 172187		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 2705		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCDOWELL "A"		WELL #: 18		RRCID -> 172280		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 2230		PERF. 1986 - 2105	
04	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
08	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-

BROWN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 172394		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2639 - 2858	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
PATTERSON		WELL #:	1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2484 - 2622
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDOWELL		WELL #:	24	RRCID ->	173502	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2250 - 2292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:	20	RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2199 - 2262
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HOMMEL		WELL #:	2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2739 - 2771
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SIMMONS		WELL #:	2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2806 - 3050
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS -H-		WELL #:	3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2258 - 2394
04	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2	N	-0-	-0-
05	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2	N	-0-	-0-
06	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2	N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
KENNEDY		WELL #:	2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 - 2363					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:	2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1918 - 1998					
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:	10	RRCID ->	178294	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2034 - 2040					
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	120 N	6	-0-	-114 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:	11	RRCID ->	178295	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2018 - 2023					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL		WELL #:	25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	1894 - 2074					
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

NEELY		WELL #:	4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1790 - 1797					
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218											
BARNES-B-			WELL #:		3	RRCID ->	180462	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2412 - 2529				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		330 N	-0-	-0-	-330 B		-0-					N	-0-			-0-
05		364 N	364	-0-	-0- B		-0-	364	2			N	-0-			-0-
06		360 N	340	-0-	-20 B		-0-	340	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-			-0-
08		372 N	352	-0-	-20 B		-0-	352	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
*09		347 N	347	-0-	-0- B		-0-	347	2			N	-0-			-0-

WOODS -A-			WELL #:		3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1080 N	-0-	-0-	-1080 B		-0-					N	-0-			-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0- B		-0-	1174	2			N	-0-			-0-
06		1140 N	1084	-0-	-56 B		-0-	1084	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-			-0-
08		1178 N	-0-	-0-	-1178 B		-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
*09		1134 N	1134	-0-	-0- B		-0-	1134	2			N	-0-			-0-

REEVES			WELL #:		3	RRCID ->	180642	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2476 - 2574				
04		450 N	264	-0-	-186 B		-0-	264	2			N	-0-			-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558 B		-0-					N	-0-			-0-
06		609 N	609	-0-	-0- B		-0-	609	2			N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279 B		-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
*09		600 N	600	-0-	-0- B		-0-	600	2			N	-0-			-0-

BEASLEY -A-			WELL #:		3024	RRCID ->	180644	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2371 - 2376				
04		510 N	-0-	-0-	-510 B		-0-					N	-0-			-0-
05		682 N	507	-0-	-175 B		-0-	46	1	461	2	N	-0-			-0-
06		578 N	578	-0-	-0- B		-0-	197	1	381	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-			-0-
08		697 N	697	-0-	-0- B		-0-	197	1	500	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
*09		775 N	775	-0-	-0- B		-0-	201	1	574	2	N	-0-			-0-

BARNES -A-			WELL #:		3	RRCID ->	180645	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 2441 - 2508				
04		870 N	-0-	-0-	-870 B		-0-					N	-0-			-0-
05		1395 N	1324	-0-	-71 B		-0-	1324	2			N	-0-			-0-
06		1320 N	1226	-0-	-94 B		-0-	1226	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-			-0-
08		1333 N	1198	-0-	-135 B		-0-	1198	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09		1230 N	1218	-0-	-12 B		-0-	1218	2			N	-0-			-0-

HIBLER -A-			WELL #:		3	RRCID ->	183269	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2492 - 2574				
04		750 N	-0-	-0-	-750 B		-0-					N	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0- B		-0-	815	2			N	-0-			-0-
06		780 N	744	-0-	-36 B		-0-	744	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-			-0-
08		806 N	748	-0-	-58 B		-0-	748	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
*09		753 N	753	-0-	-0- B		-0-	753	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST				//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218									
HUDGINS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	183624	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 2263 - 2324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-			-0-
06	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	589 N	526	-0-	-63 B	-0-	526	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-			-0-

SHAW -A-				WELL #:	3	RRCID ->	183730	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2503 - 2570		
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
06	600 N	552	-0-	-48 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-			-0-

FOWLER -C-				WELL #:	3	RRCID ->	183935	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF. 2327 - 2380		
04	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
05	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
06	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
08	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			-0-

CASTLEBERRY				WELL #:	3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2172 - 2234		
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
06	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-			-0-

WILLIS				WELL #:	3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF. 2182 - 2232		
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2			N	-0-			-0-
06	480 N	390	-0-	-90 B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-

ROBERTS				WELL #:	1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2190 - 2308		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIDWELL		WELL #:		3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2135 - 2251		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-		50 2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21 B	-0-		9 2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-		26 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-		58 2			N	-0-			-0-
BIDWELL		WELL #:		4	RRCID ->	189904	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	2124 - 2285		
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-		50 2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21 B	-0-		9 2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-		26 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-		58 2			N	-0-			-0-
HOWARD		WELL #:		3	RRCID ->	192501	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2314 - 2340		
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
05	651 N	619	-0-	-32 B	-0-		619 2			N	-0-			-0-
06	600 N	407	-0-	-193 B	-0-		407 2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	620 N	346	-0-	-274 B	-0-		346 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-		464 2			N	-0-			-0-
HIBLER		WELL #:		3	RRCID ->	192553	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2616 - 2718		
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-		266 2			N	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-		266 2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-		282 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-		304 2			N	-0-			-0-
MAGEE		WELL #:		3	RRCID ->	192762	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2361 - 2446		
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0- B	-0-		693 2			N	-0-			-0-
06	630 N	625	-0-	-5 B	-0-		625 2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	682 N	623	-0-	-59 B	-0-		623 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-		630 2			N	-0-			-0-
HERRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	192950	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2526 - 2563		
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-		395 2			N	-0-			-0-
06	420 N	371	-0-	-49 B	-0-		371 2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-		408 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-		415 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218												
HESS		WELL #:	3	RRCID ->	193127	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2562 - 2689					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-				-0-
05	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-				-0-
06	900 N	896	-0-	-4 B	-0-	896	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-				-0-

RICE -A-		WELL #:	3	RRCID ->	193199	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2304 - 2310					
04	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-				-0-
05	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-				-0-
06	780 N	761	-0-	-19 B	-0-	761	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-				-0-

KROUCH		WELL #:	3	RRCID ->	193207	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2435 - 2498					
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-				-0-
05	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-				-0-
06	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-				-0-

MASSEY		WELL #:	3	RRCID ->	193712	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 2428 - 2513					
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-				-0-
05	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-				-0-
06	330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-				-0-

FOWLER		WELL #:	3	RRCID ->	195156	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2407 - 2516					
04	600 N	471	-0-	-129 B	-0-	471	2			N	-0-				-0-
05	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-				-0-
06	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-				-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-				-0-
08	682 N	587	-0-	-95 B	-0-	587	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605	2			N	-0-				-0-

LEWIS		WELL #:	9	RRCID ->	195521	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2502 - 2606					
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-				-0-
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-				-0-
06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
CUBINE			WELL #:		3	RRCID ->	195525	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2445 - 2530			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
06		390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-			-0-

JOHNSTON			WELL #:		3	RRCID ->	196264	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2409 - 2510			
04		1140 N	923	-0-	-217 B	-0-	923	2			N	-0-			-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
06		1050 N	923	-0-	-127 B	-0-	923	2			N	-0-			-0-
07		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-			-0-
08		1023 N	967	-0-	-56 B	-0-	967	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-			-0-

DARSEY			WELL #:		4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2315 - 2406			
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
05		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
06		480 N	420	-0-	-60 B	-0-	420	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-			-0-

MOORE			WELL #:		3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2315 - 2380			
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
05		558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2			N	-0-			-0-
06		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-			-0-

BEASLEY -B-			WELL #:		3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	2548	PERF. 2398 - 2470			
04		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-			-0-
05		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
06		930 N	861	-0-	-69 B	-0-	861	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		1054 N	894	-0-	-160 B	-0-	894	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-			-0-

JOHNSON			WELL #:		3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2494 - 2575			
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
05		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
06		540 N	494	-0-	-46 B	-0-	494	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
BARKER -A-			WELL #:		3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2740 - 2820			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-

MOREMAN			WELL #:		3	RRCID ->	196647	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	2471	PERF. 2312 - 2390			
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
06		540 N	245	-0-	-295 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-			-0-

COUSINS			WELL #:		3	RRCID ->	196701	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2271 - 2342			
04		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
05		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
06		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
08		434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-

MAJOR "A"			WELL #:		3	RRCID ->	196702	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2215 - 2319			
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
05		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
06		540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-			-0-

FOWLER			WELL #:		4	RRCID ->	201467	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2518 - 2603			
04		270 N	148	-0-	-122 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
06		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08		279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-

MAGEE			WELL #:		4	RRCID ->	202417	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2542	PERF. 2337 - 2369			
04		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			-0-
05		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-			-0-
06		690 N	662	-0-	-28 B	-0-	662	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST				//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218										
KROUCH				WELL #:	4	RRCID ->	202418	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2577	PERF. 2397 - 2446			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-			-0-
05		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-			-0-
06		780 N	743	-0-	-37 B	-0-	743	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		837 N	739	-0-	-98 B	-0-	739	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		750 N	747	-0-	-3 B	-0-	747	2			N	-0-			-0-

HERRINGTON				WELL #:	4	RRCID ->	202419	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2667	PERF. 2467 - 2564			
04		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-			-0-
05		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-			-0-
06		780 N	745	-0-	-35 B	-0-	745	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		837 N	814	-0-	-23 B	-0-	814	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-			-0-

MAJOR "A"				WELL #:	4	RRCID ->	202420	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2431	PERF. 2279 - 2378			
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			-0-
05		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-			-0-
06		480 N	426	-0-	-54 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-			-0-

BURDINE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	202421	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 2298 - 2352			
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
05		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
06		510 N	433	-0-	-77 B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-			-0-

HUGGINS				WELL #:	204	RRCID ->	202633	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2206 - 2410			
04		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-			-0-
05		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-			-0-
06		840 N	791	-0-	-49 B	-0-	791	2			N	-0-			-0-
07		868 N	727	-0-	-141 B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
08		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752	2			N	-0-			-0-

BARNES 'A'				WELL #:	4	RRCID ->	203176	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 2433 - 2490			
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
05		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-			-0-
06		630 N	572	-0-	-58 B	-0-	572	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HUGGINS		WELL #:	404	RRCID ->	204018	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2428	PERF. 2219 - 2428		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		870 N	837	-0-	-33 B	-0-	837	2	N	-0-		-0-
05		744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695	2	N	-0-		-0-
06		780 N	763	-0-	-17 B	-0-	763	2	N	-0-		-0-
07		868 N	743	-0-	-125 B	-0-	743	2	N	-0-		-0-
08		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2	N	-0-		-0-

HUGGINS		WELL #:	304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2239 - 2448		
04		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	N	-0-		-0-
05		403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2	N	-0-		-0-
06		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-		-0-
07		403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345	2	N	-0-		-0-
08		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352	2	N	-0-		-0-

ASHBY		WELL #:	303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2215 - 2295		
04		930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893	2	N	-0-		-0-
05		837 N	777	-0-	-60 B	-0-	777	2	N	-0-		-0-
06		840 N	730	-0-	-110 B	-0-	730	2	N	-0-		-0-
07		930 N	717	-0-	-213 B	-0-	717	2	N	-0-		-0-
08		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2	N	-0-		-0-

ASHBY		WELL #:	403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2204 - 2380		
04		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2	N	-0-		-0-
05		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	N	-0-		-0-
06		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-		-0-
07		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2	N	-0-		-0-
08		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2	N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:	10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2496 - 2605		
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-		-0-
05		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2	N	-0-		-0-
06		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	2	N	-0-		-0-

ASHBY		WELL #:	203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF. 2184 - 2330		
04		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-		-0-
05		341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2	N	-0-		-0-
06		360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312	2	N	-0-		-0-
07		372 N	295	-0-	-77 B	-0-	295	2	N	-0-		-0-
08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
JOHNSON			WELL #:	4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2566 - 2722			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
06		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-

HANNER			WELL #:	3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF.	2306 - 2425			
04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
05		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
06		180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-

MILLER			WELL #:	2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2484 - 2574			
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			101
05		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-			101
06		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			101
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
08		434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379	2			N	-0-			101
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2			N	-0-			101

MILLER			WELL #:	3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2391 - 2554			
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
06		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-			-0-

HESS			WELL #:	4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2611 - 2672			
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
05		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
06		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497	2			N	-0-			-0-

COUSINS			WELL #:	4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF.	2311 - 2402			
04		330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
08		372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
BARNES -B-			WELL #:		4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF. 2364 - 2466			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
06		360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-

JOHNSTON			WELL #:		4	RRCID ->	210993	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2377 - 2455			
04		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
05		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
08		465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-			-0-

RICE -A-			WELL #:		4	RRCID ->	211169	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 2349 - 2355			
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
05		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-			-0-
06		480 N	436	-0-	-44 B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-

HOWARD			WELL #:		4	RRCID ->	211170	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2441	PERF. 2272 - 2357			
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
06		750 N	487	-0-	-263 B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		682 N	408	-0-	-274 B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-			-0-

RICE			WELL #:		4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2245 - 2251			
04		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-			-0-
05		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-			-0-
06		720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-			-0-

MATHERS			WELL #:		5	RRCID ->	211399	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2390 - 2605			
04		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
05		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
06		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-			-0-
07		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-			-0-
08		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST				//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218								
BEASLEY -A-				WELL #:	4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2424 - 2494
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-		
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-		
06	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 2	N	-0-			-0-		
DARSEY -A-				WELL #:	3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2230 - 2236
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-		
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-		
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-		
RICE				WELL #:	3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2310 - 2316
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-			-0-		
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-			-0-		
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-			-0-		
TEXOLA				WELL #:	2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	1932 - 2010
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-		
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-		
YOES -A-				WELL #:	4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	2380 - 2476
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-			-0-		
05	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2	N	-0-			-0-		
06	900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886 2	N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	900 N	854	-0-	-46 B	-0-	854 2	N	-0-			-0-		
WILSON -A-				WELL #:	3	RRCID ->	217318	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2394 - 2458
04	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-		N	-0-			-0-		
05	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2	N	-0-			-0-		
06	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 2	N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2	N	-0-			-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	217319	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2480 - 2556		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	150 N	59	-0-	-91 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-

BEASLEY		WELL #:		5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2388 - 2476		
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	1240 N	797	-0-	-443 B	-0-	797	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1080 N	600	-0-	-480 B	-0-	600	2			N	-0-			-0-

Dwyer		WELL #:		3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2237 - 2290		
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
06	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF.	2410 - 2510		
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
06	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	630 N	622	-0-	-8 B	-0-	622	2			N	-0-			-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2394		
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	1178 N	756	-0-	-422 B	-0-	756	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1050 N	843	-0-	-207 B	-0-	843	2			N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF.	2248 - 2300		
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	962	-0-	-88 B	-0-	962	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	1147 N	1101	-0-	-46 B	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHEELER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
MASSEY			WELL #:		4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 2570 - 2612		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			93
05		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			93
06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			93
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
08		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2		N	-0-			93
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
09		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2		N	-0-			93

BURDINE "A"					WELL #:	3	RRCID ->	218204	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2311 - 2396	
04		690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-				N	-0-			-0-
05		682 N	532	-0-	-150 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
06		720 N	457	-0-	-263 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
*09		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-			-0-

ABBOTT					WELL #:	3	RRCID ->	218483	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2242 - 2540	
04		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
06		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
08		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
*09		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-

GLASS					WELL #:	3	RRCID ->	218484	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2493	PERF. 2278 - 2356	
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-
05		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
06		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
*09		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-

STUBBS					WELL #:	3	RRCID ->	218485	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2246 - 2330	
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-			-0-
05		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
06		510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
*09		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-

KENNEDY					WELL #:	3	RRCID ->	218798	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2326 - 2406	
04		150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06		150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
*09		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
HUNT			WELL #:		4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2174 - 2268			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
06		330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-			-0-

BOYD			WELL #:		4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF. 2330 - 2522			
04		600 N	343	-0-	-257 B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
05		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
06		750 N	662	-0-	-88 B	-0-	662	2			N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
08		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-			-0-

WILLIS "A"			WELL #:		3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2461 - 2538			
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
05		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
06		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2			N	-0-			-0-

PATTERSON			WELL #:		3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 2346 - 2450			
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
05		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-			-0-
06		420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-

GOLDSTONE			WELL #:		3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF. 2312 - 2398			
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
06		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			-0-

YOEES			WELL #:		4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF. 2304 - 2360			
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
06		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
HUNT			WELL #:		3	RRCID -> 220058		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2230 - 2315		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-

Dwyer			WELL #:		4	RRCID -> 220060		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2200 - 2268		
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-			-0-

Goldstone			WELL #:		4	RRCID -> 220168		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH	2497	PERF. 2300 - 2431		
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-			-0-

Abbott			WELL #:		4	RRCID -> 221246		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH	2757	PERF. 2390 - 2570		
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-

YoEs "A"			WELL #:		2	RRCID -> 221248		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH	2616	PERF. 2404 - 2474		
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
06	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-			-0-

YoEs "A"			WELL #:		3	RRCID -> 221250		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2368 - 2444		
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-			-0-
06	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST				//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218								
MOREMAN				WELL #:	4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2370 - 2434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-		-0-
05		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2		N	-0-		-0-
06		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-		-0-

HIBLER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2634 - 2726	
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-		-0-
05		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-		-0-
06		510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486	2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458	2		N	-0-		-0-

GRIFFIN				WELL #:	3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2298 - 2372	
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-		-0-
05		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-		-0-
06		480 N	402	-0-	-78 B	-0-	402	2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-		-0-

CUBINE				WELL #:	4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2494 - 2550	
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-		-0-
05		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-		-0-
06		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-		-0-

JOHNSON "C"				WELL #:	3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2296 - 2359	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

HUDGINS				WELL #:	3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2202 - 2254	
04		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-				N	-0-		-0-
05		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2		N	-0-		-0-
06		570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2362 - 2516			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-

HUDGINS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF.	2132 - 2240			
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
06		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-

BEASLEY		WELL #:		4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF.	2322 - 2388			
04		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			-0-
05		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
06		720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		775 N	680	-0-	-95 B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2253 - 2330			
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			-0-
05		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-			-0-
06		510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-			-0-

SHAW "A"		WELL #:		4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	2364 - 2434			
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
06		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-

GLASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF.	2416 - 2500			
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
06		360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
FOWLER "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
05	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
06	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
08	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-			-0-

STUBBS												
WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364												
04	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-			N	-0-			-0-
05	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2		N	-0-			-0-

DARSEY "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316												
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-

WILSON "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418												
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
05	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
06	270 N	222	-0-	-48 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-

WILLIS "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394												
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-

YOEES												
WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406												
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
06	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218													
WILSON			WELL #:	4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2274 - 2344					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06		270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TIBBETS			WELL #:	3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2392 - 2450					
04		360 N	220	-0-	-140 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-

PATTERSON			WELL #:	4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2396 - 2494					
04		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
05		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06		630 N	604	-0-	-26 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-

WILSON			WELL #:	3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2216 - 2302					
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05		310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06		300 N	260	-0-	-40 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-

GROSS			WELL #:	3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2376 - 2452					
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

WOODS			WELL #:	4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2232 - 2292					
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06		240 N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
WILLIS			WELL #:	4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2380 - 2610			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-			35
05		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-			35
06		1020 N	897	-0-	-123 B	-0-	897	2			N	-0-			35
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
08		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-			35

RICE			WELL #:	5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2470 - 2725			

04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			-0-
05		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
06		480 N	440	-0-	-40 B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			-0-

GRIFFIN			WELL #:	2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2352 - 2385			

04		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-			-0-
05		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-			-0-
06		840 N	780	-0-	-60 B	-0-	780	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-			-0-

JOHNSON			WELL #:	5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2436 - 2735			

04		2220 N	-0-	-0-	-2220 B	-0-					N	-0-			-0-
05		2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
06		2220 N	2082	-0-	-138 B	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	2			N	-0-			-0-

CASTLEBERRY			WELL #:	4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2164 - 2219			

04		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-			-0-
05		899 N	868	-0-	-31 B	-0-	868	2			N	-0-			-0-
06		840 N	793	-0-	-47 B	-0-	793	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		868 N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-			-0-

HUDGINS "A"			WELL #:	3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF.	2292 - 2354			

04		1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-			-0-
05		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
06		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
DARSEY			WELL #:	5	RRCID ->	242393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2234 - 2288			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
05		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
06		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-			-0-

HIBLER			WELL #:	4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2564 - 2654			
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
05		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
06		630 N	609	-0-	-21 B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-			-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.			769125	WELL #:	1	RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A			
TINSLEY															
04		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
08		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-

BEARROW			WELL #:	1	RRCID ->	026748	COMPL. DATE	09/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05		9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06		14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-			-0-

BELL -A-			WELL #:	2	RRCID ->	026750	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		180 N	72	-0-	-108 B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05		124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
06		150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
07		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
08		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-

BELL -B-			WELL #:	1	RRCID ->	026751	COMPL. DATE	02/00/1952	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A				
04		120 N	43	-0-	-77 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
06		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08		62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BELL -C- //CONT.// 769125												
WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0 B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
06	39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39	2			N	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	60 N	60	-0-	-0 B	-0-	60	2			N	-0-	-0-

BETENBOUGH												
WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0 B	-0-	65	2			N	-0-	-0-
06	98 N	98	-0-	-0 B	-0-	98	2			N	-0-	-0-
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-	-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	117 N	117	-0-	-0 B	-0-	117	2			N	-0-	-0-

BETENBOUGH												
WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	86 N	86	-0-	-0 B	-0-	86	2			N	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0 B	-0-	81	2			N	-0-	-0-
06	93 N	93	-0-	-0 B	-0-	93	2			N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0 B	-0-	64	2			N	-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0 B	-0-	65	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	102 N	102	-0-	-0 B	-0-	102	2			N	-0-	-0-

BETENBOUGH												
WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A												
04	360 N	184	-0-	-176 B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
05	217 N	65	-0-	-152 B	-0-	65	2			N	-0-	-0-
06	270 N	95	-0-	-175 B	-0-	95	2			N	-0-	-0-
07	186 N	54	-0-	-132 B	-0-	54	2			N	-0-	-0-
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	335 N	335	-0-	-0 B	-0-	335	2			N	-0-	-0-

BETENBOUGH												
WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A												
04	300 N	160	-0-	-140 B	-0-	160	2			N	-0-	-0-
05	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-	-0-
06	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-	-0-
07	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0 B	-0-	158	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	289 N	289	-0-	-0 B	-0-	289	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89	2			N	-0-	-0-
05	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0 B	-0-	100	2			N	-0-	-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	187 N	187	-0-	-0 B	-0-	187	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																		
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																		
LAYCOCK //CONT.// 769125																		
WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		90 N	43	-0-	-47 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-	
05		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-	
06		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-	
07		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
08		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-													
*09		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-	

LAYCOCK																		
WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		180 N	85	-0-	-95 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-	
05		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-	
06		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-	
07		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-	
08		124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-													
*09		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-	

LAYCOCK																		
WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		120 N	47	-0-	-73 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-	
05		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-	
06		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-	
07		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-	
08		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-													
*09		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-	

LAYCOCK																		
WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		660 N	2	-0-	-658 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
05		434 N	281	-0-	-153 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-	
06		480 N	425	-0-	-55 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-	
07		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-	
08		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-													
*09		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-	

LAYCOCK																		
WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-	
05		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08		15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-													
*09		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-	

LAYCOCK																		
WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		180 N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-	
05		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-	
06		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-	
07		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
08		124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-													
*09		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST																
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
LAYCOCK //CONT.// 769125																
WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		210 N	72	-0-	-138 B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
05		124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
06		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-				-0-
07		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-				-0-
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK																
WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A																
04		150 N	63	-0-	-87 B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
05		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
06		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-				-0-
07		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
08		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK																
WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A																
04		300 N	110	-0-	-190 B	-0-	110	2			N	-0-				-0-
05		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-				-0-
06		210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-				-0-
07		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
08		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK																
WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A																
04		390 N	210	-0-	-180 B	-0-	210	2			N	-0-				-0-
05		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-				-0-
06		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-				-0-
07		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
08		217 N	92	-0-	-125 B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK																
WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A																
04		210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146	2			N	-0-				-0-
05		217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
06		210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-				-0-
07		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-				-0-
08		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK																
WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A																
04		330 N	229	-0-	-101 B	-0-	229	2			N	-0-				-0-
05		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-				-0-
06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-				-0-
07		248 N	174	-0-	-74 B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
08		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST															
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
LAYCOCK //CONT.// 769125															
WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK															
WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A															
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK															
WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A															
04		120 N	41	-0-	-79 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK															
WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
04		270 N	90	-0-	-180 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05		155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
06		180 N	146	-0-	-34 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
07		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
08		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK															
WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A															
04		120 N	41	-0-	-79 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK															
WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A															
04		210 N	77	-0-	-133 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
06		180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
07		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
08		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST											
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.											
LAYCOCK											
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 769125											
WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
05	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2		N	-0-		-0-
06	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-		-0-

STALEY											
WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-		-0-
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-		-0-
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-		-0-
07	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
08	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 2		N	-0-		-0-

STALEY											
WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-		-0-
06	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2		N	-0-		-0-
07	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
08	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-		-0-

STALEY											
WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	180 N	73	-0-	-107 B	-0-	73 2		N	-0-		-0-
05	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 2		N	-0-		-0-
06	120 N	59	-0-	-61 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
08	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2		N	-0-		-0-

STALEY											
WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		-0-

TINSLEY											
WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A											
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2		N	-0-		-0-
05	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2		N	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2		N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST															
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
WATTENBARGER //CONT.// 769125															
WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-				-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-				-0-
06	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150	2			N	-0-				-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-				-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-				-0-

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A															
04	270 N	166	-0-	-104 B	-0-	166	2			N	-0-				-0-
05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-				-0-
06	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-				-0-
07	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
08	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-				-0-

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A															
04	180 N	101	-0-	-79 B	-0-	101	2			N	-0-				-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
06	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-				-0-
07	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-				-0-
08	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2			N	-0-				-0-

WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A															
04	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-				-0-
05	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-				-0-
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
07	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				-0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A															
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-				-0-
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-				-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A															
04	690 N	268	-0-	-422 B	-0-	268	2			N	-0-				-0-
05	434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331	2			N	-0-				-0-
06	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2			N	-0-				-0-
07	279 N	50	-0-	-229 B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
08	341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125									
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	026793	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2	N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0 B	-0-	75	2	N	-0-			-0-
06		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2	N	-0-			-0-
07		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
08		78 N	78	-0-	-0 B	-0-	78	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		112 N	112	-0-	-0 B	-0-	112	2	N	-0-			-0-

SIERRA GROUP, L.L.C.				780203									
GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	026367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

RIDINGER		WELL #:		1	RRCID ->	026422	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

GIERHART, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	047230	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1935 - 2013	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

BIGGERS		WELL #:		1	RRCID ->	048759	COMPL. DATE	07/18/1970	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1962 - 2035	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

STINE-HAWKINS		WELL #:		1	RRCID ->	085086	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	N/A	
HAWKINS, WM. G.													
04		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST STINE-HAWKINS HAWKINS		//CONT.// //CONT.//	68826 001 821850	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 090745	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2130	-	2144							
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HAWKINS -5-		WELL #: 1		RRCID -> 098545	COMPL. DATE 01/27/1982	TOTAL DEPTH 2328	PERF. 2035	-	2151							
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HAWKINS, W. G.		WELL #: 1A		RRCID -> 133595	COMPL. DATE 07/07/1983	TOTAL DEPTH 2267	PERF. 2100	-	2255							
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SUPA ENERGY, INC. ROACH, H. N.		830245 WELL #: 2		RRCID -> 026942	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 027024	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
COLUMBIAN FUEL CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 027025	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245														
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 027029		COMPL. DATE 10/14/1962		TOTAL DEPTH 1914		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 027030		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAKAN		WELL #: A 1		RRCID -> 027031		COMPL. DATE 08/17/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAKAN, MIRO		WELL #: 1		RRCID -> 027032		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027033		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 027034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245														
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 027038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
RIPPY-SPEED		WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH	2013	PERF. N/A						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2077 - 2217						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH	2133	PERF. 1833 - 1887						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245														
GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1827 - 1929						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2008		PERF. 1841 - 1945						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2137		PERF. 2066 - 2124						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PURCELL		WELL #: 1		RRCID -> 078560		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1834 - 1891						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LITCHFIELD, B.L.		WELL #: 1		RRCID -> 079096		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 2097		PERF. 1983 - 2069						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RENEAU, J. R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 079125		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH 2014		PERF. 1923 - 1999						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245														
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 079409		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 1986 - 2081						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LANE		WELL #: 1		RRCID -> 079978		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1989 - 2019						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FABIAN		WELL #: 1		RRCID -> 079979		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 2036 - 2353						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GABEL		WELL #: 1		RRCID -> 080219		COMPL. DATE 11/28/1978		TOTAL DEPTH 2368		PERF. 1998 - 2197						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLOSE, G. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 080302		COMPL. DATE 12/24/1978		TOTAL DEPTH 1661		PERF. 1488 - 1598						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN, W. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 080304		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1617 - 1647						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245													
BAILEY, M		WELL #: 1		RRCID -> 083081		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1695 - 2044					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
BAILEY, F. M.		WELL #: 1		RRCID -> 083082		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2037 - 2177					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TATE, O. O.		WELL #: 1		RRCID -> 083083		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1807 - 2115					
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
CUNNINGHAM, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 083084		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 2248		PERF. 1805 - 2193					
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PHILLIPS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 083287		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1633 - 1875					
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
LAYCOCK, L.		WELL #: 1		RRCID -> 083751		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1666 - 2013					
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE												
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245															
LAYCOCK, L. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 085110	COMPL. DATE 10/29/1979	TOTAL DEPTH	1981	PERF. 1767 - 1953										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
MORRIS										WELL #:		9701	RRCID -> 094106		COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 1787 - 1835		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
GOLDIE										WELL #:		1	RRCID -> 102086		COMPL. DATE 08/02/1982	TOTAL DEPTH 2460	PERF. 2214 - 2416		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
TROXELL OIL & GAS										871350		WELL #:		1	RRCID -> 026408		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
KISER, B. F.										WELL #:		1	RRCID -> 026408		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
TROXELL, B. R.										871363		WELL #:		1	RRCID -> 026878		COMPL. DATE 08/21/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
PIRTLE, W. L.										WELL #:		1	RRCID -> 026878		COMPL. DATE 08/21/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
VISION STONE PETROLEUM, LLC										886192		WELL #:		1	RRCID -> 025793		COMPL. DATE 12/15/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
SAUNDERS										WELL #:		1	RRCID -> 025793		COMPL. DATE 12/15/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
VUL-TEX CORPORATION			887728								
PARKER			WELL #:	1	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
07	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.			894215								
GOODE			WELL #:	1	RRCID ->	025813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PERKINS -B-			WELL #:	2	RRCID ->	025827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CUBINE			WELL #:	1	RRCID ->	026554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

WISCHKAEMPER, JAMES K.			932957								
PLAINS-SAUNDERS			WELL #:	4	RRCID ->	025889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	540 N	304	-0-	-236 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
08	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-			-0-

SEWELL, G. R.			WELL #:	2	RRCID ->	026324	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1812 - 1824
04	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957												
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 026327			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE				

04		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-		-0-				
05		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-		-0-				
06		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3	N	-0-		-0-				
07		186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3	N	-0-		-0-				
08		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3	N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-		-0-				

SANDERS				WELL #:		A 1	RRCID -> 026330			COMPL. DATE 09/26/1957			TOTAL DEPTH	1819	PERF.	1803 - 1819

04		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3	N	-0-		-0-				
05		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3	N	-0-		-0-				
06		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	N	-0-		-0-				
07		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3	N	-0-		-0-				
08		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-		-0-				

SEWELL, G. R.				WELL #:		1	RRCID -> 026332			COMPL. DATE 12/20/1957			TOTAL DEPTH	1812	PERF.	1770 - 1812

04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				
06		120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3	N	-0-		-0-				

BENSON, J. R.				WELL #:		1	RRCID -> 026343			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

04		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2	N	-0-		-0-				
05		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2	N	-0-		-0-				
06		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2	N	-0-		-0-				
07		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-		-0-				
08		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2	N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-		-0-				

BENSON, J. R.				WELL #:		2	RRCID -> 026344			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

04		120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-				
05		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-		-0-				
06		120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2	N	-0-		-0-				
07		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2	N	-0-		-0-				
08		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-		-0-				

BROTHERS, C. C.				WELL #:		1	RRCID -> 026345			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

04		180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3	N	-0-		-0-				
05		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3	N	-0-		-0-				
06		180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3	N	-0-		-0-				
07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-		-0-				
08		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957							
CARLTON, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	026346	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
06	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-		-0-

KEGEL, A. B.		WELL #:	1	RRCID ->	026348	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-

KEGEL		WELL #:	B 1	RRCID ->	026349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-

MCKINNEY, G. L.		WELL #:	1	RRCID ->	026350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
07	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
08	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:	A 1	RRCID ->	026351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
07	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
08	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:	A 2	RRCID ->	026352	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, JAMES K.												
MORGAN, T. H.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932957												
WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.												
WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.												
WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.												
WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.												
WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
05	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
06	240 N	155	-0-	-85 B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.												
WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
05	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
06	330 N	197	-0-	-133 B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957									
BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

GORDON, O. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1814	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026911	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313	3			N	-0-		-0-
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-		-0-
06	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-		-0-
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-		-0-
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-		-0-

HARVEY		WELL #:		1	RRCID ->	027027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	345	-0-	345 B	345	345	3			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	106	-0-	106 B	451	106	2			N	-0-		-0-
*08	736 R	285	-0-	-451 B	-0-	285	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-		-0-

HARVEY		WELL #:		2	RRCID ->	027028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	570 N	334	-0-	-236 B	-0-	334	3			N	-0-		-0-
05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-		-0-
06	570 N	390	-0-	-180 B	-0-	390	3			N	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-		-0-
08	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	390 N	241	-0-	-149 B	-0-	241	2			N	-0-		-0-

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	027037	COMPL. DATE	06/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	510 N	318	-0-	-192 B	-0-	318	3			N	-0-		-0-
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-		-0-
06	480 N	440	-0-	-40 B	-0-	440	3			N	-0-		-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-		-0-
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957										
VERMILLION, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 035025			COMPL. DATE 03/09/1961			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	300 N	1	-0-	-299 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-			-0-

SAMMONS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 035804			COMPL. DATE 12/19/1956			TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2252 -	2288
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		1	RRCID -> 040339			COMPL. DATE 12/23/1965			TOTAL DEPTH	2353	PERF. 2249 -	2326
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		2	RRCID -> 040340			COMPL. DATE 12/25/1965			TOTAL DEPTH	2389	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PARRISH -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID -> 041960			COMPL. DATE 12/15/1965			TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1794 -	1830
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #:		3	RRCID -> 074805			COMPL. DATE 05/14/1977			TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1722 -	1845
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957														
BEDNORZ		WELL #: 1		RRCID -> 085200		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1998 - 2001						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 086741		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2048 - 2052						
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 1870 - 1900						
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

POWELL, L.		WELL #: 1		RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2063 - 2226						
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRUTON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 095802		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2042 - 2138						
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					78
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					78
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					78
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					78
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					78
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					78

BRUTON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2335		PERF. 2065 - 2077						
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957										
WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	106700	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2014 - 2022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-

BELL, GIDEON		WELL #:		1	RRCID ->	135905	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1856 - 2118			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
08	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-			63
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-			63

WISCHKAEMPER, KENNETH HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	025836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			Y	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	025837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			Y	-0-			-0-

SHAW, J. M.		WELL #:		2	RRCID ->	025869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	3			N	-0-			-0-

LINCOLN-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID ->	025888	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*07	1	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER									
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970															
THUT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04	270 N	186	-0-	-84 B	-0-	186	3	N	-0-		-0-					-0-	
05	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-		-0-					-0-	
06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3	N	-0-		-0-					-0-	
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3	N	-0-		-0-					-0-	
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3	N	-0-		-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3	N	-0-		-0-					-0-	
WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
05	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026369		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
05	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
EDWARDS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026374		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
HICKS		WELL #: 2		RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	270 N	129	-0-	-141 B	-0-	129	2	N	-0-		-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	38	1	N	-0-	276 2	-0-
06	330 N	230	-0-	-100 B	-0-	230	2	N	-0-		-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	38	1	N	-0-	249 2	-0-
08	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	38	1	N	-0-	307 2	-0-

HICKS		WELL #: 3		RRCID -> 026384		COMPL. DATE 09/10/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2	N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	7	1	N	-0-	55 2	-0-
06	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
07	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	7	1	N	-0-	50 2	-0-
08	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	7	1	N	-0-	61 2	-0-

ADAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 026392		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

ADAMSON, R.L.		WELL #: 2		RRCID -> 026393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

HICKS		WELL #: 1 T		RRCID -> 026405		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

HOSHER/F UNION/		WELL #: 1		RRCID -> 026406		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
MORGAN, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	026414	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-

PARSONS				WELL #:	1	RRCID ->	026419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-

GEORGE, R. L.				WELL #:	1	RRCID ->	026429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-

HICKS-STALEY				WELL #:	1	RRCID ->	026438	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-

BROCK				WELL #:	1	RRCID ->	026458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-	-0-
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-	-0-
06	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
07	341 N	1	-0-	-340 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-								
*09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-	-0-

HAINES, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	026541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-	-0-
06	180 N	1	-0-	-179 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
07	217 N	101	-0-	-116 B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-								
*09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
VALENCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 026552			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

GODFREY, K. P. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026591			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

GUYTON HEIRS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026726			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

BALTHROPE		WELL #:		1	RRCID -> 026794			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-			-0-

GARDNER		WELL #:		1	RRCID -> 026795			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
06		120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
07		124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
08		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-

GARDNER		WELL #:		2	RRCID -> 026796			COMPL. DATE 10/01/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 026797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	N	-0-		-0-
06	180 N	1	-0-	-179 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3	N	-0-		-0-
08	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-		-0-

OGORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

OGORMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3	N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3	N	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08	7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 026800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	N	-0-		-0-
05	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
07	11 N	1	-0-	-10 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

TINDALL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 026801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-		-0-
07	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3	N	-0-		-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 026802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	3	N	-0-		-0-
05	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3	N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-		-0-
07	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3	N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	360 N	246	-0-	-114 B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
06	360 N	1	-0-	-359 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
08	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-			-0-

LINKEY, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	026842	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PITSCH, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	026848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PITSCH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	026849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

ISAACS, MILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	026876	COMPL. DATE	05/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	026882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
06	210 N	1	-0-	-209 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
GROGAN		WELL #: D 1		RRCID -> 026884		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026886		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH	2372	PERF. N/A	
04	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3	N	-0-		-0-
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	N	-0-		-0-
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-		-0-

LANKFORD		WELL #: 2		RRCID -> 026889		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

POWELL		WELL #: B 1		RRCID -> 026892		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH	2235	PERF. N/A	
04	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-		-0-

GROGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 026909		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	120 N	23	-0-	-97 B	-0-	23	3	N	-0-		-0-
05	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3	N	-0-		-0-
06	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3	N	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3	N	-0-		-0-
08	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

PUGH, ROMAIN		WELL #: 1012		RRCID -> 026952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970														
PITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 026975		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-

AYER, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026982		COMPL. DATE 08/08/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	300 N	144	-0-	-156 B	-0-	144	3	N	-0-		-0-					-0-
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3	N	-0-		-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-		-0-					-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3	N	-0-		-0-					-0-
08	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3	N	-0-		-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
*09	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3	N	-0-		-0-					-0-

LAYCOCK		WELL #: B 1		RRCID -> 027016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191	3	N	-0-		-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3	N	-0-		-0-					-0-
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3	N	-0-		-0-					-0-
07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-		-0-					-0-
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3	N	-0-		-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3	N	-0-		-0-					-0-

CLOSE, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 035617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-

OGORMAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 035929		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-

RISK		WELL #: 1		RRCID -> 040710		COMPL. DATE 02/27/1966		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1980 - 2700						
04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3	N	-0-		-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3	N	-0-		-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3	N	-0-		-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-		-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970													
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 049744		COMPL. DATE 03/17/1970		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2120 - 2126					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-				-0-
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-				-0-
06	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-				-0-
08	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-				-0-

TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 070668		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 1923		PERF. 1752 - 1894					
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941		PERF. 1785 - 1912					
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-

TROSTLE		WELL #: 4		RRCID -> 074806		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1713 - 1840					
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-

WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 084540		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2194		PERF. N/A					
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
05	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-				-0-

WISCHKAEMPER -D-		WELL #: 1		RRCID -> 084750		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 2189		PERF. N/A					
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-				-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970								
WISCHKAEMPER -B		WELL #:	1A	RRCID ->	085629	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1936 -	1942
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
08	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-	-0-	

GORDON		WELL #:	1	RRCID ->	085712	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1686 -	1786
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	087029	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1932 -	2030
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-	-0-	

BRUTON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	089480	COMPL. DATE	06/15/1980	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1948 -	1973
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-	-0-	

SIMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	090755	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1848 -	1868
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

MERTEL, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	090756	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	2487	PERF. 1966 -	2057
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS								
WISCHKAEMPER, KENNETH LUMMUS		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 091523		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 098937		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921								
04	94 N	94	-0-	-0 B	-0-	94	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	126 N	126	-0-	-0 B	-0-	126	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 098951		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695								
04	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 100825		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850								
04	360 N	203	-0-	-157 B	-0-	203	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	314 N	314	-0-	-0 B	-0-	314	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	526 N	526	-0-	-0 B	-0-	526	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	583 N	583	-0-	-0 B	-0-	583	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	641 N	641	-0-	-0 B	-0-	641	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	628	3	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	628 N	628	-0-	-0 B	-0-	628	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CALCOTE		WELL #: 1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176								
04	303 N	303	-0-	-0 B	-0-	303	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	428 N	428	-0-	-0 B	-0-	428	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	458 N	458	-0-	-0 B	-0-	458	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	477 N	477	-0-	-0 B	-0-	477	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	476 N	476	-0-	-0 B	-0-	476	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	448	3	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	448 N	448	-0-	-0 B	-0-	448	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684								
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
MANDY		WELL #:		1	RRCID ->	103739	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2371 - 2629
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		390 N	280	-0-	-110 B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
05		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
06		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
07		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
08		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	104330	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2142	PERF.	1957 - 2089

04		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
05		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-			-0-
06		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
07		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2	N	-0-			-0-
08		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	104331	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1963 - 2100

04		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
05		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
06		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
07		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
08		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-

DEBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	105404	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2267 - 2655

04		660 N	461	-0-	-199 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
05		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
06		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
07		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
08		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #:		1 E	RRCID ->	105731	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2032 - 2046

04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	106369	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1985 - 2098

04		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
05		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
06		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
07		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
08		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970							
TAYLOR		WELL #:	2	RRCID ->	106370	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1967 - 2081
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-		-0-
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-		-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-

GRAGG		WELL #:	1	RRCID ->	106371	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1504 - 1592
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-

POWELL		WELL #:	3	RRCID ->	107389	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	2306	PERF. 2064 - 2280
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-		-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 3	N	-0-		-0-

JOHNSON A/PENDLETON		WELL #:	1	RRCID ->	107656	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	2195	PERF. 1956 - 2156
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-

GILL, KEN		WELL #:	1	RRCID ->	108438	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1969 - 2077
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3	N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
06	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-

HEIRS, MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	108612	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	2061	PERF. 1899 - 2017
04	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-		-0-
05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
06	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-		-0-
07	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
WISCHKAEMPER, KENNETH KEYS		//CONT.//	932970											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #:		1	RRCID ->	108748	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	1909	PERF.	1700	-	1870
04	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
06	90 N	29	-0-	-61 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

BAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	109113	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	2083	-	2339
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
08	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-

HAYES		WELL #:		1	RRCID ->	109671	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1716	-	1720
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #:		1	RRCID ->	114402	COMPL. DATE	02/19/1963	TOTAL DEPTH	364	PERF.	320	-	340
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JEAN		WELL #:		1	RRCID ->	114560	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	2028	PERF.	1738	-	1934
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	129796	COMPL. DATE	01/26/1989	TOTAL DEPTH	2188	PERF.	1893	-	2126
04	360 N	242	-0-	-118 B	-0-	242	3			N	-0-			76
05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-			76
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-			76
07	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			76
08	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-			76
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-			76

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970														
CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #:		1	RRCID ->	142740	COMPL. DATE	11/18/1974	TOTAL DEPTH	1934	PERF. 1647 -	1934						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

NELSON, A. L.		WELL #:		2	RRCID ->	167833	COMPL. DATE	12/06/1936	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1923 -	2210						
04		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05		465 N	439	-0-	-26 B	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06		450 N	361	-0-	-89 B	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09		360 N	142	-0-	-218 B	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, LYNN BARNETT		WELL #:		944165 1	RRCID ->	025992	COMPL. DATE	05/27/1957	TOTAL DEPTH	2230	PERF. N/A							
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		945936 1	RRCID ->	025940	COMPL. DATE	04/23/1943	TOTAL DEPTH	2459	PERF. N/A							
04		90 N	49	-0-	-41 B	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		2	RRCID ->	025941	COMPL. DATE	07/08/1958	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A							
04		240 N	140	-0-	-100 B	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		4	RRCID ->	025943	COMPL. DATE	06/12/1960	TOTAL DEPTH	2390	PERF. N/A							
04		120 N	66	-0-	-54 B	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		58	RRCID -> 025963			COMPL. DATE 07/15/1960			TOTAL DEPTH	2907 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:		108	RRCID -> 025964			COMPL. DATE 07/02/1960			TOTAL DEPTH	2550 PERF. N/A	
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-		-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:		110	RRCID -> 025965			COMPL. DATE 07/05/1960			TOTAL DEPTH	2573 PERF. N/A	
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-		-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:		114	RRCID -> 025966			COMPL. DATE 08/02/1960			TOTAL DEPTH	2755 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

THUT		WELL #:		2	RRCID -> 025969			COMPL. DATE 06/13/1928			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04	180 N	63	-0-	-117 B	-0-	63	3			N	-0-		-0-
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-		-0-
06	210 N	58	-0-	-152 B	-0-	58	3			N	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-		-0-
08	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-		-0-

THUT, H. A.		WELL #:		3	RRCID -> 025970			COMPL. DATE 07/22/1960			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04	240 N	84	-0-	-156 B	-0-	84	3			N	-0-		-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-		-0-
06	300 N	78	-0-	-222 B	-0-	78	3			N	-0-		-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-		-0-
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THUT		WELL #: 5		RRCID -> 025971		COMPL. DATE 12/11/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	70	-0-	-140 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	240 N	65	-0-	-175 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026671		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026672		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026673		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	510 N	348	-0-	-162 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	579 N	354	-0-	-225 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	651 N	360	-0-	-291 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026674		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: B 2		RRCID -> 026675		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 3	RRCID ->	026676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

WILLIAMS, J. E.		WELL #:		47	RRCID ->	040001	COMPL. DATE	05/19/1966	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2620 -	2677
04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-	-0-
06	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-	-0-
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-	-0-
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-	-0-

6A PRODUCTION		953900										
HAWKINS, W. G.		WELL #:		1	RRCID ->	080339	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2224 -	2305
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-	-0-
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-	-0-

HAWKINS		WELL #:		5	RRCID ->	084119	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2292 -	2331
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-	-0-
08	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-	-0-

HAWKINS		WELL #:		6	RRCID ->	084120	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2108 -	2213
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-	-0-
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-	-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-	-0-
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-	-0-

BREEDING, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	087836	COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF. 1968 -	2040
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-	-0-
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-	-0-
06	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
07	217 N	150	-0-	-67 B	-0-	150	3			N	-0-	-0-
08	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
ALYAHA ENERGY, LLC		016536								
JONES, ALBERT		WELL #: B 1		RRCID -> 023679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-		-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	677	-0-	-377	-0-	677 2	N	-0-		-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-		-0-
*09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-		-0-

LOCHTE		WELL #: 1		RRCID -> 024614		COMPL. DATE 12/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	N	-0-		-0-
05	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
06	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-		-0-
07	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
08	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	N	-0-		-0-
*09	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: B 1		RRCID -> 024616		COMPL. DATE 02/09/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	N	-0-		-0-
05	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
06	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-		-0-
07	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
08	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-		-0-
*09	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-		-0-

TERRY		WELL #: B 1		RRCID -> 024619		COMPL. DATE 01/21/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
*09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-

FINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 140494		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569		
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510		WELL #: 1 A		RRCID -> 060396		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS			049748									
INEZ CARTER		WELL #:	1	RRCID ->	023071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-			-0-
06		660 N	653	-0-	-7	-0-	653 2	N	-0-			-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-			-0-
08		620 N	545	-0-	-75	-0-	545 2	N	-0-			-0-
09		660 N	547	-0-	-113	-0-	547 2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:	1004	RRCID ->	024527	COMPL. DATE	06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A		
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-			-0-
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-			-0-
06		570 N	503	-0-	-67	-0-	503 2	N	-0-			-0-
07		837 N	460	-0-	-377	-0-	460 2	N	-0-			-0-
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-			-0-
09		510 N	496	-0-	-14	-0-	496 2	N	-0-			-0-

WHITTENBURG -D-		WELL #:	10	RRCID ->	024628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-			-0-
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-			-0-
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-			-0-
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-			-0-
08		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-			-0-
09		360 N	181	-0-	-179	-0-	181 2	N	-0-			-0-

BURNETT S. B. -RD-		WELL #:	20	RRCID ->	024634	COMPL. DATE	06/22/1956	TOTAL DEPTH	3055	PERF. N/A		
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-			-0-
06		480 N	154	-0-	-326	-0-	154 2	N	-0-			-0-
07		434 N	300	-0-	-134	-0-	300 2	N	-0-			-0-
08		496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2	N	-0-			-0-
*09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			-0-

WHITTENBURG M-16		WELL #:	2	RRCID ->	024697	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
05		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2	N	-0-			-0-
06		90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2	N	-0-			-0-
07		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-			-0-
08		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2	N	-0-			-0-
*09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-

BARNES		WELL #:	B 1	RRCID ->	024732	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3525 -	3880	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:	R 1R	RRCID ->	024949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748												
JOHNSON J		WELL #:		16	RRCID ->	024965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	570	N	527	-0-	-43	-0-		527	2	Y	-0-				-0-	
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-		717	2	Y	-0-				-0-	
06	750	N	561	-0-	-189	-0-		561	2	Y	-0-				-0-	
07	558	N	465	-0-	-93	-0-		465	2	Y	-0-				-0-	
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-		763	2	Y	-0-				-0-	
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-		608	2	Y	-0-				-0-	

WILSON		WELL #:		198	RRCID ->	025646	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	1830	X	137	-0-	-1693	-0-		137	2	N	-0-				-0-	
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-		1951	2	N	-0-				-0-	
06	2940	X	1413	-0-	-1527	-0-		1413	2	N	-0-				-0-	
07	3038	X	1037	-0-	-2001	-0-		1037	2	N	-0-				-0-	
08	3038	X	628	-0-	-2410	-0-		628	2	N	-0-				-0-	
09	1890	X	1388	-0-	-502	-0-		1388	2	N	-0-				-0-	

NOEL		WELL #:		2	RRCID ->	025706	COMPL. DATE	09/00/1929	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	N/A				
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-		999	2	N	-0-				-0-	
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		1035	2	N	-0-				-0-	
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-		808	2	N	-0-				-0-	
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-		605	2	N	-0-				-0-	
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-		999	2	N	-0-				-0-	
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-		928	2	N	-0-				-0-	

MCCONNELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	042266	COMPL. DATE	07/07/1967	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2500 - 2922				
04	351	S	351	-0-	-0-	-0-		351	2	N	-0-				-0-	
05	364	S	364	-0-	-0-	-0-		364	2	N	-0-				-0-	
06	284	S	284	-0-	-0-	-0-		284	2	N	-0-				-0-	
07	279	S	213	-0-	-66	-0-		213	2	N	-0-				-0-	
08	351	S	351	-0-	-0-	-0-		351	2	N	-0-				-0-	
*09	326	S	326	-0-	-0-	-0-		326	2	N	-0-				-0-	

BARNES		WELL #:		1 D	RRCID ->	112587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3542	PERF.	3420 - 3480				
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

JOHNSON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	128493	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2742 - 2782				
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-				-0-	
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66	2	N	-0-				-0-	
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2	N	-0-				-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-	
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-	
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-				-0-	

ASHER FEE		WELL #:		12	RRCID ->	137287	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	3664	PERF.	2772 - 3070				
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-		25	2	N	-0-				-0-	
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-		1801	1	N	-0-				-0-	
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-		1305	2	N	-0-				-0-	
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-		957	2	N	-0-				-0-	
08	1085	N	580	-0-	-505	-0-		580	2	N	-0-				-0-	
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		1281	2	N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS		//CONT.//	049748								
JACKSON		WELL #:	15	RRCID ->	139256	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2680 - 2862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		900 N	785	-0-	-115	-0-	785 2	Y	-0-		-0-
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	Y	-0-		-0-
06		1170 N	1155	-0-	-15	-0-	1155 2	Y	-0-		-0-
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	Y	-0-		-0-
08		1395 N	1213	-0-	-182	-0-	1213 2	Y	-0-		-0-
09		1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1114 2	Y	-0-		-0-

GOODWIN, JAY		WELL #:	1	RRCID ->	144176	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3200 - 3256	
04		570 N	553	-0-	-17	-0-	553 2	N	-0-		-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		-0-
06		570 N	483	-0-	-87	-0-	483 2	N	-0-		-0-
07		558 N	341	-0-	-217	-0-	341 2	N	-0-		-0-
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
*09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		-0-

HODGES, J. T.		WELL #:	305	RRCID ->	147514	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2568 - 2794	
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-		-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BETH		WELL #:	1	RRCID ->	158463	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2894 - 3064	
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-
08		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2	N	-0-		-0-
*09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	184798	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2850 - 3000	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

JOHNSON "O"		WELL #:	1R	RRCID ->	206970	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	2754	PERF. 2146 - 2754	
04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	Y	-0-		-0-
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	Y	-0-		-0-
06		960 N	903	-0-	-57	-0-	903 2	Y	-0-		-0-
07		1147 N	782	-0-	-365	-0-	782 2	Y	-0-		-0-
08		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050 2	Y	-0-		-0-
*09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON K		WELL #:	1R	RRCID ->	211384	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2199 - 2798	
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	Y	-0-		-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	Y	-0-		-0-
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	Y	-0-		-0-
07		465 N	350	-0-	-115	-0-	350 2	Y	-0-		-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	Y	-0-		-0-
*09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	Y	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748										
MAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	213022	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	2686	PERF.	2241 -	2623	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		510 N	300	-0-	-210	-0-	300 2			Y	-0-			-0-
05		310 N	265	-0-	-45	-0-	265 2			Y	-0-			-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			Y	-0-			-0-
07		310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2			Y	-0-			-0-
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			Y	-0-			-0-
*09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			Y	-0-			-0-

GULF-SANFORD A		WELL #:		1R	RRCID ->	217267	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2187 -	2710	
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			Y	-0-			-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			Y	-0-			-0-
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2			Y	-0-			-0-
07		465 N	395	-0-	-70	-0-	395 2			Y	-0-			-0-
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			Y	-0-			-0-
*09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			Y	-0-			-0-

JOHNSON MM		WELL #:		1R	RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	2258 -	2706	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KLYNE		WELL #:		2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2103 -	2504	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KLYNE		WELL #:		1	RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2321 -	2644	
04		780 N	250	-0-	-530	-0-	250 2			Y	-0-			-0-
05		837 N	488	-0-	-349	-0-	488 2			Y	-0-			-0-
06		660 N	368	-0-	-292	-0-	368 2			Y	-0-			-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			Y	-0-			-0-
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2			Y	-0-			-0-
*09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2			Y	-0-			-0-

BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	228564	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	2696	PERF.	2268 -	2696	
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			Y	-0-			-0-
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			Y	-0-			-0-
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			Y	-0-			-0-
07		651 N	419	-0-	-232	-0-	419 2			Y	-0-			-0-
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2			Y	-0-			-0-
09		600 N	482	-0-	-118	-0-	482 2			Y	-0-			-0-

SANFORD 480		WELL #:		1	RRCID ->	232482	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	2751	PERF.	2268 -	2751	
04		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	1946 2	330 9	Y	300	360 1			25
05		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2050 2	319 9	Y	290	280 1			35
06		1770 N	1325	-0-	-445	-0-	1206 2	119 9	Y	108	123 1			20
07		2356 N	1212	-0-	-1144	-0-	1091 2	121 9	Y	110				130
08		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2306 2	110 9	Y	100	180 1			50
*09		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	1993 2	248 9	Y	225	175 1			100

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS		//CONT.//	049748								
SANFORD 160		WELL #:	1	RRCID ->	235967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2266 - 2680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		-0-
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		-0-
06		510 N	395	-0-	-115	-0-	395 2	N	-0-		-0-
07		651 N	357	-0-	-294	-0-	357 2	N	-0-		-0-
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
*09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, J.		WELL #:	17	RRCID ->	246375	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2268 - 2896	
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	Y	-0-		-0-
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	Y	-0-		-0-
06		720 N	555	-0-	-165	-0-	555 2	Y	-0-		-0-
07		620 N	336	-0-	-284	-0-	336 2	Y	-0-		-0-
08		744 N	741	-0-	-3	-0-	741 2	Y	-0-		-0-
*09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	Y	-0-		-0-

SHAW, DIANA		WELL #:	1R	RRCID ->	253074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2298 - 2688	
04		420 N	371	-0-	-49	-0-	371 2	Y	-0-		-0-
05		310 N	226	-0-	-84	-0-	226 2	Y	-0-		-0-
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	Y	-0-		-0-
07		372 N	300	-0-	-72	-0-	300 2	Y	-0-		-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	Y	-0-		-0-
09		390 N	302	-0-	-88	-0-	302 2	Y	-0-		-0-

STEWART		WELL #:	6	RRCID ->	263650	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3098 - 3270	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WATKINS		WELL #:	K 2	RRCID ->	266495	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3176 - 3246	
04		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	N	-0-		-0-
05		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
06		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-		-0-
07		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2	N	-0-		-0-
08		62 X	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-		-0-
*09		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2	N	-0-		-0-

RICE PATTY		WELL #:	1	RRCID ->	267167	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2282 - 2700	
04		1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1014 2	Y	-0-		-0-
05		651 N	521	-0-	-130	-0-	521 2	Y	-0-		-0-
06		900 N	40	-0-	-860	-0-	40 2	Y	-0-		-0-
07		1054 N	217	-0-	-837	-0-	217 2	Y	-0-		-0-
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	Y	-0-		-0-
*09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	Y	-0-		-0-

SANFORD 160		WELL #:	1R	RRCID ->	267590	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2330 - 2882	
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	Y	-0-		-0-
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	Y	-0-		-0-
06		780 N	592	-0-	-188	-0-	592 2	Y	-0-		-0-
07		992 N	536	-0-	-456	-0-	536 2	Y	-0-		-0-
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	Y	-0-		-0-
*09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	Y	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748										
SANFORD		WELL #:		6C	RRCID ->	290724	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 2442 -	3092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR	498	-0-	498	498	498	2			N	-0-			-0-
05	858 X	360	-0-	-498	-0-	360	2			N	-0-			-0-
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
07	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
*09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-

ASHER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	291412	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3216 -	3414		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		056384	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2772 -	2946		
04	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
06	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*08	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-

BEAR CREEK OPERATING		WELL #:		060119	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2716 -	2828		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATKINS -B-		WELL #:		12G	RRCID ->	139990	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2665 -	2770		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATKINS		WELL #:		4	RRCID ->	158487	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 272 -	2840		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	78 1		27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			30
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER				
BICHSEL, ROBERT E.			068998							
BISCHEL		WELL #:	1	RRCID -> 024332	COMPL. DATE 06/17/1938	TOTAL DEPTH 2844	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370							
HOLTORF		WELL #:	5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2772 - 3044			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
HOLTORF		WELL #:	11	RRCID -> 148937	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BLACK'S OIL & GAS			072614							
MCKINNEY, BIRDIE		WELL #:	8	RRCID -> 023269	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
MCCONNELL, L. C.		WELL #:	6	RRCID -> 025722	COMPL. DATE 11/05/1938	TOTAL DEPTH 2907	PERF. N/A			
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*04	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-	-0-	
*05	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-	
*06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-	-0-	
*07	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	-0-	
*08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	-0-	
*09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-	-0-	
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC			076788							
WISDOM		WELL #:	301	RRCID -> 109114	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2920 - 3026			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		076788							
WISDOM				WELL #: 303	RRCID -> 109116	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 3132	- 3162		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WISDOM				WELL #: 1102	RRCID -> 109666	COMPL. DATE 02/01/1983	TOTAL DEPTH 3729	PERF. 3000	- 3040		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT			-0-

WISDOM				WELL #: 104	RRCID -> 110643	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2976	- 3051		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WISDOM				WELL #: 102	RRCID -> 111058	COMPL. DATE 10/16/1983	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 2964	- 3017		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WISDOM				WELL #: 103	RRCID -> 111059	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 3008	- 3070		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC				083233							
BURNETT -A-				WELL #: 7	RRCID -> 137588	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 3343	PERF. 2636	- 2750		
04	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2	N	-0-			-0-
05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	N	-0-			-0-
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-			-0-
07	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	-0-			-0-
08	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	N	-0-			-0-
*09	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
BORGER RESOURCES 2 LLC			083236													
HERRING		WELL #:	4	RRCID -> 023812	COMPL. DATE 05/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD		WELL #:	D 2	RRCID -> 023927	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD		WELL #:	E 2	RRCID -> 023929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*09	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

SANFORD		WELL #:	M 2	RRCID -> 023937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #:	1	RRCID -> 024582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPP		WELL #:	3	RRCID -> 024785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

CHAPP		WELL #:	4	RRCID -> 024786	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER									
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236													
HAGY		WELL #:		1	RRCID ->	024887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	025251	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
*09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-	

WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-	
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-	
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-	
07	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-	
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-	
*09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-	

JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2360	-	2940				
04	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-	
05	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-	
06	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-	
07	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-	
08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-	
*09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-	

DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2152	-	2792				
04	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-	
05	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-	
06	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-	
07	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-	
08	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-	
*09	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
 KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
05		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
06		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
*09		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

04		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
05		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
07		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
08		527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
*09		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
 JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

04		839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
05		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
06		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
07		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
08		720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
*09		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER				
BORGER RESOURCES 4 LLC		//CONT.//		083237											
SOUTHBEND		WELL #:		1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2320 - 2400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANDY PRODUCTION				088628											
DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID ->	125264	COMPL. DATE	05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2915 - 3064			
04		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
09		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.				092545											
GABLE		WELL #:		1	RRCID ->	024862	COMPL. DATE	05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
05		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
06		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
07		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
08		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
*09		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-

GABLE		WELL #:		2	RRCID ->	024863	COMPL. DATE	01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04		845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
05		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
06		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
07		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
08		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
*09		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-

BURGER, KEN				107988											
CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	105400	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2780 - 2864			
04		148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
05		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
06		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
07		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
08		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
*09		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-

LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	210039	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2760 - 2848			
04		865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-			-0-
05		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
06		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			-0-
07		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-
08		903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-			-0-
*09		810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BURGER, KEN		//CONT.//		107988								
LYNN		WELL #:		2	RRCID ->	212879	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2766 - 2852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-		-0-
05	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-		-0-
06	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-		-0-
07	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-		-0-
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-		-0-
*09	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-		-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528								
COLEMAN		WELL #:		14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2653 - 2812	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2750 - 2872	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 - 2955	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528								
COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 - 2954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY				154035								
MCCONNELL		WELL #:		A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A	
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
*08	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL, J. W.		WELL #:		A 6	RRCID ->	025734	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A	
04	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
07	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
*08	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY				154085								
KENO		WELL #:		1	RRCID ->	025765	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
05	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
07	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
*09	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-

ROXANA		WELL #:		1-R	RRCID ->	149393	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 2960 - 3317	
04	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
05	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
06	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
07	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
08	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
*09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			-0-

ROXANA B		WELL #:		2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2930 - 3045	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
06	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
*09	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
CIRRUS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		154085								
ROXANA A		WELL #:		1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960 -	3144
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	256 X	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2				-0-
*09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2				-0-

CITY OF DUMAS				154645								
HOFFSTETTER FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2				-0-
05	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	2				-0-
06	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	2113	2				-0-
07	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2				-0-
08	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2				-0-
*09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	2				-0-

HOFFSTETTER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998 -	3345
04	851 X	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2				-0-
05	905 X	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2				-0-
06	835 X	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2				-0-
07	937 X	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2				-0-
08	938 X	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2				-0-
*09	890 X	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2				-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES				154770								
MILLER, E. & L.		WELL #:		1	RRCID ->	025774	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3				-0-
07	779 X	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	3				-0-
08	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141831	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2877 -	3336
04	860 X	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2				60
05	992 X	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2				60
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	3				60
07	614 X	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3				60
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	3				60
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		60

PAINTER		WELL #:		1 B	RRCID ->	208980	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3172 -	3300
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2				-0-
05	492 X	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2				-0-
06	633 X	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	3				-0-
07	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3				-0-
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM				158936								
SMITH, L. M. GU				WELL #: 2	RRCID -> 041316	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH 2868	PERF. 2638	- 2768			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
05	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
06	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
07	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3		N	-0-			-0-

COX, HARBORD L. COBB				185780		WELL #: 1	RRCID -> 023047	COMPL. DATE 03/00/1931	TOTAL DEPTH 3430	PERF. N/A		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC CASE				197641		WELL #: 1	RRCID -> 023187	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN						WELL #: 1	RRCID -> 023268	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSCOE						WELL #: 1	RRCID -> 023270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACKIE						WELL #: 1	RRCID -> 076264	COMPL. DATE 03/21/1978	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2550	- 2800	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
DALF ENERGY LLC		//CONT.//		197641							
SHEPHERD, A. T.		WELL #:		1R	RRCID ->	172805	COMPL. DATE	04/19/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2870 - 3183
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAWKINS ENERGIES, INC.				208009							
DAWKINS		WELL #:		1	RRCID ->	103600	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2330 - 2748
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-	-0-
06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-	-0-
*08	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCCONNELL				5	RRCID ->	143232	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2702 - 3002
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	-0-
05	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	-0-
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-	-0-
07	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-
*08	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD				208031							
BENEDICT		WELL #:		10	RRCID ->	183293	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2746 - 2860
04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
05	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-
06	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
07	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-
*09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
HORN, T. A.		WELL #:		1	RRCID ->	024259	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A
04	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-	-0-
05	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-	-0-
06	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-	-0-
07	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-	-0-
08	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HORN BRIGGS -U-				1	RRCID ->	024260	COMPL. DATE	04/06/1960	TOTAL DEPTH	3020	PERF. N/A
04	750 N	512	-0-	-238	-0-	512	2		N	-0-	-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-	-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-	-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-	-0-
08	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2		N	-0-	-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	024407	COMPL. DATE	07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1440 N	1030	-0-	-410	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1396	-0-	-104	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-			-0-
08	1643 N	1525	-0-	-118	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #:		3	RRCID ->	024408	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	870 N	532	-0-	-338	-0-	532	3	N	-0-			-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			-0-
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	-0-			-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-			-0-
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:		1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1050 N	647	-0-	-403	-0-	647	3	N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-			-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-			-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:		1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	330 N	211	-0-	-119	-0-	211	3	N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	870 N	474	-0-	-396	-0-	474	3	N	-0-			-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-			-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	3	N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
04	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-		-0-
05	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3	N	-0-		-0-
06	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3	N	-0-		-0-
07	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3	N	-0-		-0-
08	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORE ENERGY CO., LTD.				223550							
CLAUDINE		WELL #:		1	RRCID ->	024792	COMPL. DATE	08/28/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2021 - WELL PLUGGED 4-24-2021											

DORE 318		WELL #:		202	RRCID ->	088262	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2942 - 3186
04	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-		-0-
05	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-		-0-
06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		-0-
07	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-		-0-
08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-		-0-
*09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		-0-

DORE 312		WELL #:		2312	RRCID ->	106702	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2938 - 3160
04	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-		-0-
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-		-0-
06	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-		-0-
07	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-		-0-
08	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
*09	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-		-0-

DORE 318		WELL #:		3 R	RRCID ->	114270	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4098	PERF. 2852 - 3216
04	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-		-0-
05	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-		-0-
06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		-0-
07	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-		-0-
08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-		-0-
*09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		-0-

DORE 312		WELL #:		3312	RRCID ->	270040	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2824 - 3146
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	-0-		-0-
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-		-0-
06	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-		-0-
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2	N	-0-		-0-
08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	N	-0-		-0-
*09	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-		-0-

DORE 312		WELL #:		4312	RRCID ->	277749	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	3124	PERF. 2820 - 3124
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	-0-		-0-
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-		-0-
06	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-		-0-
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2	N	-0-		-0-
08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	N	-0-		-0-
*09	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
DRAIN OIL CO. LLC			227879									
SANFORD		WELL #:	2	RRCID ->	023770	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
06		960 N	875	-0-	-85	-0-	875 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	624	-0-	-461	-0-	624 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	983	-0-	-102	-0-	983 2		N	-0-		-0-
*09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:	3	RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
06		1020 N	907	-0-	-113	-0-	907 2		N	-0-		-0-
07		1116 N	646	-0-	-470	-0-	646 2		N	-0-		-0-
08		1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018 2		N	-0-		-0-
*09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		-0-

D10 ENERGY LLC			237972									
DUGAN		WELL #:	4	RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAILE		WELL #:	9	RRCID ->	145216	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2940 - 3100		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY		WELL #:	4	RRCID ->	147518	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2850 - 3129		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAKIN BROTHERS			238667									
ANDERSON		WELL #:	1R	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752 - 2955		
04	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
05	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-		-0-
06	981 X	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-		-0-
07	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-		-0-
08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
*09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
 SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
 GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3	N	-0-			-0-
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3	N	-0-			-0-
07	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3	N	-0-			-0-
08	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

04	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
05	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3	N	-0-			-0-
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3	N	-0-			-0-
07	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3	N	-0-			-0-
08	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			-0-
05	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-			-0-
06	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-			-0-
07	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
08	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-			-0-
05	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
06	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-
07	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-			-0-
08	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

04	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			-0-
05	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-			-0-
06	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			-0-
07	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			-0-
08	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092										
CLINT		WELL #: 3		RRCID -> 138266		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
05	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
08	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 138395		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664				
04	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
05	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-
06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
07	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATTHEW		WELL #: 1		RRCID -> 140246		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN		WELL #: 3		RRCID -> 156701		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508				
04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
05	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
07	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
08	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 156702		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392				
04	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
07	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRUM		WELL #: 1R		RRCID -> 158952		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020				
04	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
07	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
08	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINES, JOHNNY		WELL #: 4		RRCID -> 173572		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256				
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
05	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
07	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
 BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
07	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

04	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
05	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		-0-
06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-
07	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

04	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
05	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
07	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

04	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
07	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 FORTAY, INC. 277925
 HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

04	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	N	-0-		-0-
05	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2	N	-0-		-0-
06	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	N	-0-		-0-
07	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	N	-0-		-0-
08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-		-0-
*09	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-		-0-

 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

04	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2	N	-0-		-0-
06	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
07	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2	N	-0-		-0-
08	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
*09	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	N	-0-		-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 FORTAY, INC. //CONT.// 277925
 SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
05	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
07	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
*09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		-0-

 DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

04	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
05	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-		-0-
06	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
08	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-		-0-
*09	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		-0-

 CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 G. H. RANCH, LLC 292208
 DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
08	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
*09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-

 BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

04	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
05	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-
*09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
G. H. RANCH, LLC												
MCKAY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 292208												
WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-
05		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		-0-
06		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-
07		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-
08		479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
*09		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-

DAVIS, H. M.												
WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
05		281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
06		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
07		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
08		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
*09		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-

KEES												
WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345												
04		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
05		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-		-0-
06		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		-0-
07		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		-0-
08		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		-0-
*09		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-

HEXTER												
WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838												
04		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		N	-0-		-0-
05		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	-0-		-0-
06		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-		-0-
07		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 3		N	-0-		-0-
08		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3		N	-0-		-0-
*09		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		N	-0-		-0-

DAUER												
WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810												
04		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
05		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
06		179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
07		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
08		143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
*09		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-

DAUER												
WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790												
04		244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-
05		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
06		244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-
07		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
08		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
*09		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-

MCKAY, A. G.												
WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044												
04		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
05		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
06		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
07		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-
08		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-
*09		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
GINSWET OPERATING, INC.				307362										
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024696	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLSPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	N/A		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362											
JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JON -C-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2245 - 2707				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 GINSWET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
 CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
 BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
 JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
 MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155									
STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOLCO OIL & GAS				391647									
WARE		WELL #:		2	RRCID ->	023001	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCOTT -B-				406602									
		WELL #:		3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOWELL, KEVIN				406602									
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	024326	COMPL. DATE	11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
JONES, C. R.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025440	COMPL. DATE	01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUFF MINERALS, LTD.				411011									
HUFF "C"		WELL #:		1	RRCID ->	025550	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
05	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
06	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
07	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
08	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
*09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
HUGHES, JACKIE M.			412020					
GROVES, NORA		WELL #:	7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
J. C. PRODUCTION			427462					
JOHNSON		WELL #:	2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GERRY								
		WELL #:	1	RRCID -> 025438	COMPL. DATE 07/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VERA								
		WELL #:	1	RRCID -> 025439	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
J. W. RESOURCES INC.			427974					
SMITH, T. G.		WELL #:	1 R	RRCID -> 096133	COMPL. DATE 06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2850 - 3186
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-
05	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
TERRELL								
		WELL #:	1	RRCID -> 154269	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 3020 - 3152
04	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3	N	-0-
05	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-
06	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-
08	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3	N	-0-
*09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
ERIN		WELL #:		1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3109 - 3172			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
05		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-
06		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-
07		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
08		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-
*09		820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-

MILLER, A.L.		WELL #:		2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2780 - 3280			
04		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
05		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
06		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
07		826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			-0-
08		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
*09		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-			-0-

MITZIE		WELL #:		8	RRCID ->	174577	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3435 - 3470			
04		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
05		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
06		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
07		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
08		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
*09		188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-

PRITCHARD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2856 - 3020			
04		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
05		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
06		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
08		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
*09		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-

MILLER, EDITH		WELL #:		3	RRCID ->	178291	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3072 - 3593			
04		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
05		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
06		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
07		337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
08		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		2A	RRCID ->	183294	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF.	2962 - 3054			
04		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
06		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
07		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
08		45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-

MILLER, EDITH		WELL #:		4	RRCID ->	206813	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	3813	PERF.	3260 - 3348			
04		1110 N	900	-0-	-210	-0-	900	3			N	-0-			-0-
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
08		1147 N	744	-0-	-403	-0-	744	3			N	-0-			-0-
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
REID		WELL #:		1	RRCID ->	212853	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3190 - 3550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		-0-
05	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-
06	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
07	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
08	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-
*09	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-

JACO INC				429400								
BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-

SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-		-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-		-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-		-0-
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-		-0-
*09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-		-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734	
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2		N	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-		-0-
*09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568 - 3156	
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
JACO OIL & GAS				429407							
BOWERS				WELL #: 1	RRCID -> 041919	COMPL. DATE 04/08/1967	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2658	- 2788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
06	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
07	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
*09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-

JADE ENTERPRISES, INC.				429550							
WALL				WELL #: 2	RRCID -> 023234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	420 N	280	-0-	-140	-0-	280 3		N	-0-		-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-		-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-
08	496 N	323	-0-	-173	-0-	323 3		N	-0-		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCONNELL, J. C.				WELL #: E 1	RRCID -> 024150	COMPL. DATE 10/00/1930	TOTAL DEPTH 2578	PERF. N/A			
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

WYATT, J. H. SPECIAL				WELL #: 2	RRCID -> 131919	COMPL. DATE 08/08/1989	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2736	- 2839		
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	266 3		N	-0-		-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-

BELL				WELL #: 2	RRCID -> 163465	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 2943	PERF. 2559	- 2866		
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 3		N	-0-		-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		-0-
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-

JLH PETROLEUM LLC				433039							
REST -160-				WELL #: 18	RRCID -> 145556	COMPL. DATE 05/27/1993	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3059	- 3250		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
KEISLING ENERGY, LLC				453635								
KRAKER, J. A.				WELL #: 2	RRCID -> 060920	COMPL. DATE 02/12/1975	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3042	- 3226			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KRAKER				WELL #: 3	RRCID -> 155856	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 3658	PERF. 3171	- 3255			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIMBREL OIL CORPORATION				462131								
LATHAM, W. P.				WELL #: 1	RRCID -> 023264	COMPL. DATE 08/01/1940	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2599	- 2705			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATHAM, W. P.				WELL #: 4	RRCID -> 023265	COMPL. DATE 03/19/1931	TOTAL DEPTH 2922	PERF. 2715	- 2800			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KISMET PROPERTIES, INC.				469866								
SARAH				WELL #: 1	RRCID -> 023076	COMPL. DATE 03/29/1948	TOTAL DEPTH 3142	PERF. N/A				
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

WIGHAM				WELL #: 2 A	RRCID -> 040576	COMPL. DATE 11/08/1966	TOTAL DEPTH 2926	PERF. 2669	- 2792			
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
05	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
06	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
07	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-
*09	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
 HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
05	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
06	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*09	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
 JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
05	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780										
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	025252	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2482 - 2650		
04	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-			-0-
05	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-			-0-
06	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-			-0-
07	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
*08	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2887 - 3115		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2327 - 2830		
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2786 - 2930		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2974 - 3120		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2936 - 3126		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
 MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623 BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A		
04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
05	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
06	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
*08	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	N/A		
04	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
06	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
07	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
*08	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2508 - 2788		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3090 - 3225		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3260 - 3308		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	3144 - 3295		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
HARRAH, W. W. -T-		WELL #:		12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 - 3250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCHER -B-		WELL #:		7G	RRCID ->	179778	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3132 - 3280				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCHER -C-		WELL #:		2G	RRCID ->	179779	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3219	PERF. 3107 - 3219				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POND, R. L.		WELL #:		37G	RRCID ->	280731	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3020 - 3104				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POND, R. L.		WELL #:		11	RRCID ->	280889	COMPL. DATE	03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2855 - 3095				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POND, R. L.		WELL #:		15G	RRCID ->	281102	COMPL. DATE	10/26/1950	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 3008 - 3085				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
LASATER & CO, INC.				487415						
TARBOX -B-				WELL #: 8	RRCID -> 024609	COMPL. DATE 07/12/1949	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2768	- 3008	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
07	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
08	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LACI				WELL #: 1 A	RRCID -> 118644	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3078	- 3098	
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
05	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-
07	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
08	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEEJAN OIL COMPANY				495297						
JET				WELL #: 1	RRCID -> 126803	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 3024	- 3208	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEJAN, INC.				495727						
HOERNER				WELL #: 1	RRCID -> 024270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 025206	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2778	- 2789	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-		-0-
06	240 N	129	-0-	-111	-0-	129 3	N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-

CULLER				WELL #: 13G	RRCID -> 179170	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3111	- 3260	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LEJAN, INC. //CONT.// 495727
 SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LERA 496774
 SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	2	N	-0-			-0-
06	499 X	397	-0-	-102	-0-	397	2	N	-0-			-0-
07	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
05	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
06	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-			-0-
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
08	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-			-0-
*09	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
LERA		//CONT.//		496774												
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	4230	X	3927	-0-	-303	-0-	-0-	3927	2	N	-0-				-0-	
05	4371	X	3405	-0-	-966	-0-	-0-	3405	2	N	-0-				-0-	
06	4170	X	2972	-0-	-1198	-0-	-0-	2972	2	N	-0-				-0-	
07	4309	X	1962	-0-	-2347	-0-	-0-	1962	2	N	-0-				-0-	
08	4309	X	3633	-0-	-676	-0-	-0-	3633	2	N	-0-				-0-	
*09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	-0-	4128	2	N	-0-				-0-	

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-				-0-	
05	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-				-0-	
06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-				-0-	
07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-				-0-	
08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-				-0-	
*09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-				-0-	

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-				-0-	
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-	
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-				-0-	
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-				-0-	
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-				-0-	
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-	

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-				-0-	
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-				-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*09	26	X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LERA		//CONT.//		496774								
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
05		475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
06		826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		-0-
07		648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-
08		852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		-0-
*09		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2782 - 3097
04		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
05		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
06		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
07		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
08		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
*09		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 2513 - 3075	
04		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-
05		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
06		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-
07		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
08		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		-0-
*09		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2528 - 3192	
04		690 N	663	-0-	-27	-0-	663 2		N	-0-		-0-
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
06		690 N	502	-0-	-188	-0-	502 2		N	-0-		-0-
07		682 N	331	-0-	-351	-0-	331 2		N	-0-		-0-
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
*09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		27	RRCID ->	286757	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3195 - 3337	
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		-0-
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
06		930 N	733	-0-	-197	-0-	733 2		N	-0-		-0-
07		961 N	484	-0-	-477	-0-	484 2		N	-0-		-0-
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		-0-
*09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-		-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771										
AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//	502771									
PARAMOUNT		WELL #:	A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OTIS		WELL #:	1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OTIS		WELL #:	2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNSON, M. T.		WELL #:	1	RRCID ->	025255	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1978 - 2600	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITTENBURG		WELL #:	2	RRCID ->	025266	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITTENBURG		WELL #:	3	RRCID ->	025267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PARAMOUNT		WELL #:	2R	RRCID ->	218802	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2168 - 2700	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//	502771									
OTIS P		WELL #:	2R	RRCID ->	229946	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2212 -	2610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M5OEXIT, LLC			519482									
ELLER		WELL #:	1	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:	2	RRCID ->	023029	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEARD		WELL #:	5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:	1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:	4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	3050 - 3055	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2511 - 2683	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3180 - 3305	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986											
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
05	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	973	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	224	-0-	-799	-0-	224	3		N	-0-			-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
*09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
04	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-		1205 3		N	-0-		-0-
05	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-		1250 3		N	-0-		-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1156 3		N	-0-		-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		1236 3		N	-0-		-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240 3		N	-0-		-0-
*09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257 3		N	-0-		-0-

HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A	
04	503 X	503	-0-	-0-	-0-		503 3		N	-0-		-0-
05	489 X	489	-0-	-0-	-0-		489 3		N	-0-		-0-
06	480 N	461	-0-	-19	-0-		461 3		N	-0-		-0-
07	496 N	109	-0-	-387	-0-		109 3		N	-0-		-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 3		N	-0-		-0-
*09	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 3		N	-0-		-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A	
04	9 X	3	-0-	-6	-0-		3 3		N	-0-		-0-
05	9 X	3	-0-	-6	-0-		3 3		N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A	
04	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-		1229 3		N	-0-		-0-
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-		1252 3		N	-0-		-0-
06	1140 N	1125	-0-	-15	-0-		1125 3		N	-0-		-0-
07	1178 N	259	-0-	-919	-0-		259 3		N	-0-		-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-		794 3		N	-0-		-0-
*09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A	
04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-		2732 3		N	-0-		-0-
05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-		2837 3		N	-0-		-0-
06	2550 N	2491	-0-	-59	-0-		2491 3		N	-0-		-0-
07	2635 N	556	-0-	-2079	-0-		556 3		N	-0-		-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		1484 3		N	-0-		-0-
*09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-		2499 3		N	-0-		-0-

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
04	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-		1150 3		N	-0-		-0-
05	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-		1146 3		N	-0-		-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083 3		N	-0-		-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1184 3		N	-0-		-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1176 3		N	-0-		-0-
*09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1251 3		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A	
04	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-		1621 3		N	-0-		-0-
05	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-		1734 3		N	-0-		-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		1658 3		N	-0-		-0-
07	1550 N	420	-0-	-1130	-0-		420 3		N	-0-		-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1300 3		N	-0-		-0-
*09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		2018 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. 540354													
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-		-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-		-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-		-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-		-0-
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-		-0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

MCKAY OPERATING LLC 550222													
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888													
04		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-		-0-
05		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-		-0-
06		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-		-0-
07		122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-		-0-
08		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-		-0-
*09		582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-		-0-

MEGG, L.P. 559350													
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240													
04		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3	N	-0-	-0-		-0-
05		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3	N	-0-	-0-		-0-
06		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3	N	-0-	-0-		-0-
07		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3	N	-0-	-0-		-0-
*08		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3	N	-0-	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560													
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-		-0-
05		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-		-0-
06		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-		-0-
07		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-		-0-
08		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-		-0-
*09		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-		-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-		-0-
05		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-		-0-
06		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-		-0-
07		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-		-0-
08		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-		-0-
*09		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560							
CANTRELL		WELL #:		3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-

CANTRELL		WELL #:		4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAILOR, MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
05	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
07	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
*09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
05	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
07	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
08	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
*09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-

FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
07	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-
08	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
*09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560								
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
05	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			-0-
07	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			-0-
08	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
*09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 3304
04	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
05	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
06	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
07	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
*09	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-			-0-

HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2698 - 3257
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-			-0-

MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2466 - 3310
04	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
06	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
07	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
*09	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-

DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2522 - 3456
04	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
05	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
07	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
08	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
*09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2654 - 2840
04	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
06	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
08	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
*09	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST
MINCO OIL AND GAS CO.
HOLMES, A.

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY
//CONT.// 569560

WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
05	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
07	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
08	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
*09	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-

MOORE

WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
05	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
07	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
*09	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-

MISTEX OPERATING, INC.
BURNETT

570432
WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERKINS -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-

PROTHRO -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5

WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
*09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432							
KILLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2560 - 2770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KILLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2710 - 2880
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-	-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-	-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-	-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-	-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	-0-
09	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	2		N	-0-	-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		WELL #:		574324	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HEITHOLT				1							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

READ		WELL #:		1	RRCID ->	023831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		-0-
05	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-
06	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
07	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
*09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-

STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-		-0-
05	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-		-0-
06	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-		-0-
07	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		-0-
08	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-
*09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-		-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		-0-
05	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-		-0-
06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		-0-
07	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-
*09	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	810 N	717	-0-	-93	-0-	717	2	N	-0-		-0-
05	558 N	47	-0-	-511	-0-	47	2	N	-0-		-0-
06	750 N	46	-0-	-704	-0-	46	2	N	-0-		-0-
07	744 N	38	-0-	-706	-0-	38	2	N	-0-		-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-		-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-		-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	-0-		-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-		-0-
*09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JOHNSON		WELL #:		A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT	CODE	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 22	RRCID ->	025289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 23	RRCID ->	025290	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 24	RRCID ->	025291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	025296	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2370 - 2780
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	025297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		H 1	RRCID ->	025298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER												
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324																
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	025299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
JOHNSON RANCH											WELL #:	J 2	RRCID ->	025300	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
JOHNSON RANCH											WELL #:	K 1	RRCID ->	025302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
JOHNSON RANCH											WELL #:	M 1	RRCID ->	025303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
JOHNSON RANCH											WELL #:	O 1	RRCID ->	025304	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-								
06	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-								
07	307 X	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-								
08	399 X	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-								
*09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-								
JOHNSON											WELL #:	P 1	RRCID ->	025305	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2212 - 2894
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
JONES, C. R.											WELL #:	A 1	RRCID ->	025660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324						
JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661	COMPL. DATE 06/29/1939	TOTAL DEPTH 3207	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		-0-		
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		-0-		
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		-0-		
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		-0-		
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		-0-		
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		-0-		

YAKE, WM. C		WELL #: 1		RRCID -> 025697	COMPL. DATE 01/15/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		

JOHNSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040309	COMPL. DATE 06/12/1966	TOTAL DEPTH 3217	PERF. 2310 - 2475			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		

HERRING -A-		WELL #: 34		RRCID -> 041945	COMPL. DATE 04/01/1964	TOTAL DEPTH 2938	PERF. 2792 - 2885			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		

LUCAS, G. B.		WELL #: 2		RRCID -> 084755	COMPL. DATE 10/18/1979	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2702 - 2982			
04	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	1183 2		-0-		
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		-0-		
06	810 N	713	-0-	-97	-0-	713 2		-0-		
07	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	1001 2		-0-		
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		-0-		
*09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		-0-		

PRITCHARD, S. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 093223	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2812 - 3055			
04	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 2		-0-		
05	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		-0-		
06	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2		-0-		
07	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		-0-		
08	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2		-0-		
*09	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 2		-0-		

PHILLIPS, O. A.		WELL #: 2		RRCID -> 117620	COMPL. DATE 07/23/1985	TOTAL DEPTH 3221	PERF. 2895 - 3117			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		-0-		
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		-0-		
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		-0-		
08	713 N	386	-0-	-327	-0-	386 2		-0-		
09	630 N	252	-0-	-378	-0-	252 2		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			-0-
05	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
07	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-			-0-
08	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
*09	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120	
04	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-			-0-
05	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
07	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
*09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF. 2707 - 3605	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	-0-			-0-
06	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-			-0-
07	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-			-0-
08	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	-0-			-0-
*09	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-			-0-

JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 3072	
04	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
05	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
06	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
07	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
08	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
*09	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-

JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2830 - 2970	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2555 - 2775	
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2	N	-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
*09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST MON CORP. TADDIKEN, J. B.		//CONT.//	68831 001 574328	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
TADDIKEN, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 023258	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		2 X	2	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
05		2 X	2	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
06		2 X	2	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
07		2 X	2	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
08		2 X	2	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
*09		2 X	2	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
YOUNG, PETER				WELL #: 1	RRCID -> 023259	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		2 X	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05		2 X	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06		2 X	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07		2 X	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08		2 X	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*09		2 X	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 041317	COMPL. DATE 07/22/1966	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2796 -	2872		
04		17 X	17	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
05		17 X	17	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
06		18 X	18	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
07		20 X	20	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08		20 X	20	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
*09		17 X	17	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
PALMER, J. H.				WELL #: 11	RRCID -> 142283	COMPL. DATE 06/01/1992	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2670 -	2780		
04		118 X	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
05		118 X	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
06		118 X	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
07		118 X	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
08		118 X	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*09		118 X	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
HAIDUK				WELL #: 1R	RRCID -> 171253	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2838 -	2972		
04		2 X	2	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05		2 X	2	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06		2 X	2	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07		2 X	2	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08		2 X	2	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*09		2 X	2	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. BROWN				WELL #: 1	578951 RRCID -> 025475	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		192 X	192	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
05		148 X	148	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
06		163 X	163	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
07		191 X	191	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
08		225 X	225	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
*09		252 X	252	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951											
BROWN		WELL #:		2	RRCID -> 025476	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		3	RRCID -> 025477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				-0-
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
06	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
08	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
*09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		B 6	RRCID -> 025478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
05	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
07	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
08	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				-0-
*09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		B 7	RRCID -> 025479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
05	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
06	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
07	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
*09	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		C 5	RRCID -> 025480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
05	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
07	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				-0-
*09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		5	RRCID -> 100226	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3218 - 3456						
04	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
06	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
07	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
08	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
*09	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		6MG	RRCID -> 199940	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF. 3375 - 3394						
04	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
05	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
08	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
*09	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//	578951							
BROWN		WELL #:	12MG	RRCID ->	199941	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3536 - 3566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-
05		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-
06		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	-0-
07		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-	-0-
08		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-	-0-
*09		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #:	13MG	RRCID ->	199943	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3290 - 3432
04		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-
05		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	-0-
06		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-	-0-
07		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-	-0-
08		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	-0-
*09		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #:	10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3424 - 3464
04		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-	-0-
05		154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-	-0-
06		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-	-0-
07		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-	-0-
08		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-
*09		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #:	2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3392 - 3466
04		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-	-0-
05		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-	-0-
06		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-
07		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	-0-
08		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-
*09		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #:	2MG	RRCID ->	280460	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	3728	PERF. 3364 - 3688
04		210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2	N	-0-	-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	-0-
06		210 N	161	-0-	-49	-0-	161 2	N	-0-	-0-
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2	N	-0-	-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	-0-
*09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #:	11A	RRCID ->	281826	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3334 - 3424
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-	-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-
06		210 N	154	-0-	-56	-0-	154 2	N	-0-	-0-
07		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2	N	-0-	-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-	-0-
*09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
NGS, INC.				598339							
BURNETT -79-				WELL #: 1	RRCID -> 083752	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2350	- 2600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3	N	-0-	-0-	
05		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	N	-0-	-0-	
06		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-	-0-	
07		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-	-0-	
08		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-	-0-	
*09		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-	-0-	

NEW-TEX OPERATING, LLC				606154							
STATE -A-				WELL #: A 9	RRCID -> 034542	COMPL. DATE 09/22/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782							
DAUER				WELL #: G 1	RRCID -> 024112	COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A			
04		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-	-0-	
05		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-	-0-	
06		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3	N	-0-	-0-	
07		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3	N	-0-	-0-	
08		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	N	-0-	-0-	
*09		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3	N	-0-	-0-	

DAUER				WELL #: G 2	RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A			
04		959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-	-0-	
05		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3	N	-0-	-0-	
06		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3	N	-0-	-0-	
07		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-	-0-	
08		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-	-0-	
*09		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-	-0-	

DAUER				WELL #: T 1	RRCID -> 024114	COMPL. DATE 11/00/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-	-0-	
05		767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-	-0-	
06		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-	
07		539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-	-0-	
08		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-	-0-	
*09		511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-	-0-	

JACOBSON				WELL #: 1	RRCID -> 024667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-	-0-	
05		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-	-0-	
06		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-	-0-	
*09		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782									
JACOBSON		WELL #:		2	RRCID ->	278318	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2774 - 3200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
05	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
06	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
*09	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-

O'NEAL CATTLE CO.				617022									
JARVIS		WELL #:		1011	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2590 - 3268		
04	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
05	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
*09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-

DAUER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2670 - 2772		
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3		N	-0-			-0-
08	651 N	497	-0-	-154	-0-	497	3		N	-0-			-0-
09	600 N	398	-0-	-202	-0-	398	3		N	-0-			-0-

JARVIS		WELL #:		2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2786 - 3330		
04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
*09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS		WELL #:		617042	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
SHELL-HOMES		1											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WENGER		WELL #:		1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
O. H. M. OPERATING			617053					
CHRISTIAN -A-		WELL #:	1	RRCID -> 024468	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-
05	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-
06	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-
08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

CHRISTIAN -A-		WELL #:	2	RRCID -> 024469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-
05	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-
07	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

CHRISTIAN -A-		WELL #:	3	RRCID -> 024470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-
06	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-
07	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-
08	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

JAMIESON -A-		WELL #:	1	RRCID -> 024474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-
06	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-
07	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

BURNETT-GATES		WELL #:	1	RRCID -> 024590	COMPL. DATE 02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

BURNETT		WELL #:	6	RRCID -> 024620	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

BURNETT		WELL #:	7	RRCID -> 024621	COMPL. DATE 09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053												
SMITH		WELL #:		L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2831	-	3147		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2840	-	3040		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY		WELL #:		4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2668	-	2830		
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBURN		WELL #:		1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2288	-	2850		
04	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	126628	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2460	-	2650		
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053										
MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2374 - 2924			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3075 - 3228			
04	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-			-0-
05	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2935 - 2945			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2641 - 2900			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID ->	276467	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2935 - 3162			
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		6	RRCID ->	290304	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2925 - 2930			
04	420 N	117	-0-	-303	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
OIL MANAGEMENT CORPORATION			620480								
BRUMLEY, FRANCES		WELL #:	A 1	RRCID ->	023677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, C. R.		WELL #:	1	RRCID ->	023680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, F. J.		WELL #:	A 1	RRCID ->	023681	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, F. J.		WELL #:	A 2	RRCID ->	023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REEDER		WELL #:	A 1	RRCID ->	023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OILWELL OPERATORS, INC.		621040									
MAGNOLIA FEE		WELL #:	1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-					-0-
05	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-					-0-
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-					-0-
07	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-					-0-
08	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-					-0-
*09	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-					-0-
05	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-					-0-
06	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-					-0-
07	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-					-0-
08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-					-0-
*09	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-					-0-
05	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-					-0-
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-					-0-
07	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-					-0-
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-					-0-
*09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-					-0-
05	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-
06	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-					-0-
07	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-					-0-
08	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-					-0-
*09	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-					-0-
05	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-					-0-
06	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-					-0-
07	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-					-0-
08	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-					-0-
*09	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-					-0-
05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-					-0-
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-					-0-
07	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-					-0-
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-					-0-
*09	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLMES		WELL #:	1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		219 N	219	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-		-0-
06		480 N	272	-0-	-208	272	2	N	-0-		-0-
07		300 N	300	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
09		270 N	214	-0-	-56	214	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:	2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		750 N	559	-0-	-191	559	2	N	-0-		-0-
05		808 N	808	-0-	-0-	808	2	N	-0-		-0-
06		810 N	664	-0-	-146	664	2	N	-0-		-0-
07		589 N	526	-0-	-63	526	2	N	-0-		-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
*09		1048 N	1048	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:	A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		165 N	165	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
07		186 N	101	-0-	-85	101	2	N	-0-		-0-
08		155 N	145	-0-	-10	145	2	N	-0-		-0-
*09		234 N	234	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-

TAYLOR FEE		WELL #:	2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		6 X	6	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
05		323 X	323	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		112 X	112	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
08		275 X	275	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
*09		215 X	215	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-

TAYLOR FEE		WELL #:	3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		2388 X	2388	-0-	-0-	2388	2	N	-0-		-0-
06		1434 X	1434	-0-	-0-	1434	2	N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		2372 X	2372	-0-	-0-	2372	2	N	-0-		-0-
*09		2418 X	2418	-0-	-0-	2418	2	N	-0-		-0-

TAYLOR FEE		WELL #:	4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		1902 X	1902	-0-	-0-	1902	2	N	-0-		-0-
06		1131 X	1131	-0-	-0-	1131	2	N	-0-		-0-
07		1188 X	1188	-0-	-0-	1188	2	N	-0-		-0-
08		1668 X	1668	-0-	-0-	1668	2	N	-0-		-0-
*09		1516 X	1516	-0-	-0-	1516	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
ACKERMAN, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-				-0-
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				-0-
06	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-				-0-
07	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				-0-
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-				-0-
*09	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-				-0-

ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-				-0-
05	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-				-0-
06	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-				-0-
07	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-				-0-
*09	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-				-0-

CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				-0-
05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
06	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				-0-
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-
*09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
05	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-
07	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				-0-
08	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
*09	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				-0-

GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				-0-
08	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-				-0-
*09	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-				-0-

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
05	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
06	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
07	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
08	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
*09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-

ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				-0-
08	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-				-0-
*09	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
TAYLOR FEE		WELL #:	1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
05		130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-

BOLLINGER, E.		WELL #:	1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
05		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
06		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		-0-
07		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
08		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
*09		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-

STEED, N. A. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
05		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
06		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-
07		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		-0-
08		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-
*09		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:	32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2	N	-0-		-0-
05		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
06		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-		-0-
07		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2	N	-0-		-0-
08		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
*09		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		-0-
05		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-		-0-
06		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-
07		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
08		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		-0-
*09		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
05		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
06		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
07		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
08		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-
*09		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-
05		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
06		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
07		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
08		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
*09		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 41	RRCID -> 025342	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2			N	-0-	-0-
05	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2			N	-0-	-0-
06	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2			N	-0-	-0-
07	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2			N	-0-	-0-
08	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2			N	-0-	-0-
*09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 42	RRCID -> 025343	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			N	-0-	-0-
05	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2			N	-0-	-0-
06	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-	-0-
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			N	-0-	-0-
08	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			N	-0-	-0-
*09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 26	RRCID -> 025345	COMPL. DATE 12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 27	RRCID -> 025346	COMPL. DATE 11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2			N	-0-	-0-
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2			N	-0-	-0-
06	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2			N	-0-	-0-
07	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2			N	-0-	-0-
08	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2			N	-0-	-0-
*09	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2			N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 5	RRCID -> 025348	COMPL. DATE 04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-	-0-
05	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2			N	-0-	-0-
06	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2			N	-0-	-0-
07	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-	-0-
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2			N	-0-	-0-
*09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2			N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 6	RRCID -> 025349	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-	-0-
05	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-	-0-
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-	-0-
07	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2			N	-0-	-0-
08	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-	-0-
*09	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 7	RRCID -> 025350	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040						
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			-0-
05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			-0-
06	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			-0-
07	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			-0-
08	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			-0-
*09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			-0-
05	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			-0-
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			-0-
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			-0-
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			-0-
*09	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			-0-
05	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			-0-
06	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			-0-
07	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			-0-
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			-0-
*09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			-0-
05	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			-0-
06	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			-0-
08	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			-0-
*09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			-0-
05	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			-0-
06	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			-0-
07	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			-0-
08	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			-0-
*09	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 20	RRCID -> 025361	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 22	RRCID -> 025363	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-		334	2	N	-0-				-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-		345	2	N	-0-				-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-		317	2	N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	342	X	342	-0-	-0-	-0-		342	2	N	-0-				-0-
*09	276	X	276	-0-	-0-	-0-		276	2	N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 24	RRCID -> 025366	COMPL. DATE 05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-		211	2	N	-0-				-0-
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-		219	2	N	-0-				-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-		214	2	N	-0-				-0-
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-		218	2	N	-0-				-0-
08	217	X	217	-0-	-0-	-0-		217	2	N	-0-				-0-
*09	211	X	211	-0-	-0-	-0-		211	2	N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 25	RRCID -> 025367	COMPL. DATE 05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-		666	2	N	-0-				-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-		656	2	N	-0-				-0-
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-		878	2	N	-0-				-0-
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-		864	2	N	-0-				-0-
*09	834	X	834	-0-	-0-	-0-		834	2	N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	658	X	658	-0-	-0-	-0-		658	2	N	-0-				-0-
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-		647	2	N	-0-				-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-		123	2	N	-0-				-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-		342	2	N	-0-				-0-
08	66	X	66	-0-	-0-	-0-		66	2	N	-0-				-0-
*09	311	X	311	-0-	-0-	-0-		311	2	N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-		910	2	N	-0-				-0-
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-		882	2	N	-0-				-0-
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-		880	2	N	-0-				-0-
07	969	X	969	-0-	-0-	-0-		969	2	N	-0-				-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-		981	2	N	-0-				-0-
*09	948	X	948	-0-	-0-	-0-		948	2	N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 3	RRCID -> 025371	COMPL. DATE 06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-		558	2	N	-0-				-0-
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-		565	2	N	-0-				-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-		552	2	N	-0-				-0-
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-		642	2	N	-0-				-0-
08	636	X	636	-0-	-0-	-0-		636	2	N	-0-				-0-
*09	611	X	611	-0-	-0-	-0-		611	2	N	-0-				-0-

BURNETT -R-				WELL #: 47	RRCID -> 032017	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-		205	2	N	-0-				-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-		279	2	N	-0-				-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-		216	2	N	-0-				-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-		100	2	N	-0-				-0-
08	135	X	135	-0-	-0-	-0-		135	2	N	-0-				-0-
*09	328	X	328	-0-	-0-	-0-		328	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		12	RRCID ->	035807	COMPL. DATE	04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-	
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-	
*09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 -	2750	
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-	
05	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			-0-	
06	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-	
07	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-	
08	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-	
*09	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2620 -	2660	
04	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-	
05	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 -	2640	
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-	
05	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-	
06	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			-0-	
07	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-	
08	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			-0-	
*09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 -	2731	
04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-	
05	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-	
06	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-	
07	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-	
08	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-	
*09	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-	

BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2831	PERF. 2662 -	2722	
04	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-	
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-	
08	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-	
*09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF. 2594 -	2654	
04	325 X	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316 2	N	-0-		140	
05	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-		140	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140	
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	1		N	-0-		140	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140	
*09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	1		N	-0-		140	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040							
TAYLOR RANCH		WELL #:	33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 - 2594
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-
05		966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-
06		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-
07		960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-
08		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-
*09		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-

TAYLOR RANCH		WELL #:	36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2543 - 2637
04		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-
05		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-
06		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-
07		751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-
08		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:	30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2600 - 2643
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*09		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-

TAYLOR RANCH WHT		WELL #:	11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2474 - 2558
04		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-
05		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-
06		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-
07		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-
08		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-
*09		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:	34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2392 - 2454
04		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-
05		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-
06		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-
07		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-
08		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-
*09		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:	31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2490 - 3060
04		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2		N	-0-
05		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2		N	-0-
06		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2		N	-0-
07		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2		N	-0-
08		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2		N	-0-
*09		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2		N	-0-

TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:	51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2654 - 2720
04		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-
05		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-
06		915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-
07		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-
08		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-
*09		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040						
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID -> 116508	COMPL. DATE 02/18/1985	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 2474	- 2642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		296 X	296	-0-	-0-	296 2		N	-0-	-0-
05		352 X	352	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-
06		347 X	347	-0-	-0-	347 2		N	-0-	-0-
07		371 X	371	-0-	-0-	371 2		N	-0-	-0-
08		413 X	413	-0-	-0-	413 2		N	-0-	-0-
*09		459 X	459	-0-	-0-	459 2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID -> 118645	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2544	- 2720	
04		474 X	474	-0-	-0-	474 2		N	-0-	-0-
05		492 X	492	-0-	-0-	492 2		N	-0-	-0-
06		471 X	471	-0-	-0-	471 2		N	-0-	-0-
07		467 X	467	-0-	-0-	467 2		N	-0-	-0-
08		482 X	482	-0-	-0-	482 2		N	-0-	-0-
*09		469 X	469	-0-	-0-	469 2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID -> 166063	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2632	- 2754	
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		515 X	515	-0-	-0-	515 2		N	-0-	-0-
06		363 X	363	-0-	-0-	363 2		N	-0-	-0-
07		369 X	369	-0-	-0-	369 2		N	-0-	-0-
08		395 X	395	-0-	-0-	395 2		N	-0-	-0-
*09		395 X	395	-0-	-0-	395 2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID -> 203263	COMPL. DATE 02/05/2004	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 2569	- 2650	
04		1012 X	1012	-0-	-0-	1012 2		N	-0-	-0-
05		1097 X	1097	-0-	-0-	1097 2		N	-0-	-0-
06		1035 X	1035	-0-	-0-	1035 2		N	-0-	-0-
07		1090 X	1090	-0-	-0-	1090 2		N	-0-	-0-
08		1094 X	1094	-0-	-0-	1094 2		N	-0-	-0-
*09		825 X	825	-0-	-0-	825 2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID -> 223472	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL DEPTH 2570	PERF. 2392	- 2468	
04		1258 X	1258	-0-	-0-	1258 2		N	-0-	-0-
05		1328 X	1328	-0-	-0-	1328 2		N	-0-	-0-
06		1269 X	1269	-0-	-0-	1269 2		N	-0-	-0-
07		1329 X	1329	-0-	-0-	1329 2		N	-0-	-0-
08		1316 X	1316	-0-	-0-	1316 2		N	-0-	-0-
*09		1209 X	1209	-0-	-0-	1209 2		N	-0-	-0-

PABLO ENERGY II, LLC		631643		8	RRCID -> 087030	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2609	- 2670	
JACKSON, NORTH		WELL #:		8						
04		402 X	402	-0-	-0-	402 2		N	-0-	-0-
05		842 X	842	-0-	-0-	842 2		N	-0-	-0-
06		952 X	952	-0-	-0-	952 2		N	-0-	-0-
07		528 X	528	-0-	-0-	528 2		N	-0-	-0-
08		108 X	108	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
*09		82 X	82	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795						
MEERS				WELL #: 1	RRCID -> 023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANFORD				WELL #: D 3	RRCID -> 023928	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON				WELL #: Y 1Y	RRCID -> 024953	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON				WELL #: K 1	RRCID -> 024954	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS -C-				WELL #: 1	RRCID -> 025073	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

YAKE				WELL #: 2	RRCID -> 025220	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEERS				WELL #: 1A	RRCID -> 078812	COMPL. DATE 08/06/1978	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 2500 -	2600
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795																
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465																
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620																
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

PANTERA ENERGY COMPANY 638486																
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-				
05	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-				
06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-				
07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-				
08	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		-0-				
*09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		-0-				

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	3		N	-0-		-0-				
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		-0-				
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3		N	-0-		-0-				
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		-0-				
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-		-0-				
*09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
DAUER		WELL #: B 1		RRCID -> 023192		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
05	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
06	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
08	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			-0-
*09	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #: A 1		RRCID -> 023220		COMPL. DATE 01/13/1931		TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A				
04	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
07	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
*09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-

MONGOLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 023224		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-			-0-
05	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-
06	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-
07	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-			-0-
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-
*09	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-

TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 023232		COMPL. DATE 03/18/1928		TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A				
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
05	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
07	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-			-0-
08	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-
*09	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-

CHADWICK		WELL #: 1		RRCID -> 023246		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
07	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-
*09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 023247		COMPL. DATE 04/18/1931		TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A				
04	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
05	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
06	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
*09	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 3		RRCID -> 023666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3	N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-			-0-
08	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	3	N	-0-			-0-
09	540 N	156	-0-	-384	-0-	156	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOST				WELL #: 1	RRCID -> 023667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-	
05	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-	
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
07	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
08	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-	
*09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-	

BOST				WELL #: B 2	RRCID -> 023668	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	-0-	-0-		
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3	N	-0-	-0-		
06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3	N	-0-	-0-		
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3	N	-0-	-0-		
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3	N	-0-	-0-		
*09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3	N	-0-	-0-		

BOST				WELL #: 3	RRCID -> 023669	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-		
07	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-		
08	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-		
*09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-		

BOST				WELL #: 4	RRCID -> 023670	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-		
05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	-0-		
06	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-		
07	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-		
08	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-		
*09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-	-0-		

ALLISON				WELL #: A 1	RRCID -> 023671	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-	-0-		
05	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-	-0-		
06	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-	-0-		
07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-	-0-		
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-	-0-		
*09	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-	-0-		

ALAMOSA SANFORD				WELL #: 3	RRCID -> 023774	COMPL. DATE 01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-		
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-		
*09	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-		

ALAMOSA SANFORD				WELL #: 4	RRCID -> 023775	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
ANTELOPE CREEK		WELL #:	5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-			-0-
05		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	N	-0-			-0-
06		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-			-0-
07		862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-			-0-
08		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
*09		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3	N	-0-			-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:	6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			-0-
05		442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			-0-
06		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-			-0-
07		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
08		307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			-0-
*09		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:	1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
07		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-			-0-
08		250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
*09		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:	3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3	N	-0-			-0-
08		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3	N	-0-			-0-
*09		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:	1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-			-0-
05		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-			-0-
06		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-			-0-
07		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-			-0-
08		915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-			-0-
*09		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:	2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-			-0-
05		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-			-0-
06		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-			-0-
07		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-			-0-
08		720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-			-0-
*09		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -2-		WELL #:	1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-			-0-
05		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
06		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	N	-0-			-0-
07		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	N	-0-			-0-
08		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3	N	-0-			-0-
*09		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3	N	-0-			-0-
05	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	N	-0-			-0-
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3	N	-0-			-0-
07	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3	N	-0-			-0-
08	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3	N	-0-			-0-
*09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-			-0-
05	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-			-0-
06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-			-0-
07	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-			-0-
08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-			-0-
*09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-			-0-
05	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-			-0-
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 3	N	-0-			-0-
*09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3	N	-0-			-0-
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 3	N	-0-			-0-
06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3	N	-0-			-0-
07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3	N	-0-			-0-
*09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3	N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3	N	-0-			-0-
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-			-0-
06	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3	N	-0-			-0-
07	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-			-0-
08	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3	N	-0-			-0-
*09	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3	N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
05	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
07	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-
08	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-			-0-
*09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
*09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		-0-
05	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
07	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
*09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		-0-

PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
05	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-
06	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
08	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
*09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				-0-
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-				-0-
06	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-				-0-
07	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-				-0-
08	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-				-0-
*09	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				-0-

COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				-0-
*09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-				-0-

COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
05	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-				-0-
07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				-0-
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				-0-
*09	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
05	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
06	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
07	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				-0-
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				-0-
*09	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-				-0-
05	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-				-0-
06	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-				-0-
07	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-				-0-
08	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-				-0-
*09	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-				-0-

MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-
08	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
*09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3	N	-0-			-0-
05	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3	N	-0-			-0-
06	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3	N	-0-			-0-
07	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3	N	-0-			-0-
08	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3	N	-0-			-0-
*09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-	-0-
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-	-0-
06	179 X	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-	-0-
07	121 X	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-	-0-
08	259 X	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-	-0-
*09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	-0-	-0-

SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	848 X	848	-0-	-0-	-0-	58	1	790	3	N	-0-	-0-
05	816 X	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	3	N	-0-	-0-
06	701 X	701	-0-	-0-	-0-	47	1	654	3	N	-0-	-0-
07	575 X	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	N	-0-	-0-
08	921 X	921	-0-	-0-	-0-	57	1	864	3	N	-0-	-0-
*09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	55	1	832	3	N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-		-0-
05	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-		-0-
06	2610 N	2219	-0-	-391	-0-	2219	3		N	-0-		-0-
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-		-0-
08	2573 N	2420	-0-	-153	-0-	2420	3		N	-0-		-0-
09	2220 N	1880	-0-	-340	-0-	1880	3		N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-		-0-
05	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-		-0-
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1901 N	1659	-0-	-242	-0-	1659	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-	-0-	-0-
07	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-	-0-	-0-
07	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3	N	-0-	-0-	-0-

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
04	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
05	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-	-0-	-0-
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-
07	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-
08	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-

BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A
04	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
05	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-	-0-
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A		
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
05	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
*09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
07	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
08	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
*09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-

CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A		
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A		
04	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
05	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
07	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
08	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
*09	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	531 X	531	-0-	-0-	-0-		531	3	N	-0-		-0-
05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-		1195	3	N	-0-		-0-
06	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-		1087	3	N	-0-		-0-
07	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-		1126	3	N	-0-		-0-
08	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-		1124	3	N	-0-		-0-
*09	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-		1033	3	N	-0-		-0-

DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	27 X	27	-0-	-0-	-0-		27	3	N	-0-		-0-
05	224 X	224	-0-	-0-	-0-		224	3	N	-0-		-0-
06	179 X	179	-0-	-0-	-0-		179	3	N	-0-		-0-
07	27 X	27	-0-	-0-	-0-		27	3	N	-0-		-0-
08	219 X	219	-0-	-0-	-0-		219	3	N	-0-		-0-
*09	189 X	189	-0-	-0-	-0-		189	3	N	-0-		-0-

FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A	
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-		487	3	N	-0-		-0-
05	967 X	967	-0-	-0-	-0-		967	3	N	-0-		-0-
06	883 X	883	-0-	-0-	-0-		883	3	N	-0-		-0-
07	665 X	665	-0-	-0-	-0-		665	3	N	-0-		-0-
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-		927	3	N	-0-		-0-
*09	872 X	872	-0-	-0-	-0-		872	3	N	-0-		-0-

FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-		12	3	N	-0-		-0-
05	14 X	14	-0-	-0-	-0-		14	3	N	-0-		-0-
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-		12	3	N	-0-		-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-		8	3	N	-0-		-0-
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-		12	3	N	-0-		-0-
*09	40 X	40	-0-	-0-	-0-		40	3	N	-0-		-0-

FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	275 X	275	-0-	-0-	-0-		275	3	N	-0-		-0-
05	405 X	405	-0-	-0-	-0-		405	3	N	-0-		-0-
06	424 X	424	-0-	-0-	-0-		424	3	N	-0-		-0-
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-		491	3	N	-0-		-0-
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-		466	3	N	-0-		-0-
*09	438 X	438	-0-	-0-	-0-		438	3	N	-0-		-0-

GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	308 X	308	-0-	-0-	-0-		308	3	N	-0-		-0-
05	599 X	599	-0-	-0-	-0-		599	3	N	-0-		-0-
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-		484	3	N	-0-		-0-
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-		364	3	N	-0-		-0-
08	492 X	492	-0-	-0-	-0-		492	3	N	-0-		-0-
*09	504 X	504	-0-	-0-	-0-		504	3	N	-0-		-0-

GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A	
04	469 X	469	-0-	-0-	-0-		469	3	N	-0-		-0-
05	399 X	399	-0-	-0-	-0-		399	3	N	-0-		-0-
06	401 X	401	-0-	-0-	-0-		401	3	N	-0-		-0-
07	429 X	429	-0-	-0-	-0-		429	3	N	-0-		-0-
08	641 X	641	-0-	-0-	-0-		641	3	N	-0-		-0-
*09	781 X	781	-0-	-0-	-0-		781	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
05	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
06	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
07	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
08	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
*09	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-			-0-

HERBER		WELL #:		G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
05	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
07	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
*09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	N/A		
04	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
05	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-			-0-
06	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-			-0-
07	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
08	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-			-0-
*09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-			-0-

JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	N/A		
04	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
05	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-			-0-
06	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
07	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-			-0-
08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-			-0-
*09	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-			-0-

KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
05	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
06	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
07	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
*09	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-

MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				-0-
05	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-				-0-
06	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-				-0-
07	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-				-0-
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-				-0-
*09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A				
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-
06	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				-0-
07	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
08	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-
*09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A				
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-				-0-
05	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-				-0-
06	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-				-0-
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-				-0-
08	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-				-0-
*09	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A				
04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-				-0-
05	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-				-0-
06	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-				-0-
07	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-				-0-
08	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-				-0-
*09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A				
04	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				-0-
05	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				-0-
06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-				-0-
07	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-				-0-
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-				-0-
*09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				-0-

MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A				
04	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				-0-
05	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-				-0-
06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-				-0-
07	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-		-0-
05	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-		-0-
06	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-		-0-
07	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-		-0-
08	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-		-0-
*09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-		-0-

MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-		-0-
05	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-		-0-
06	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-		-0-
07	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-		-0-
08	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-		-0-
*09	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-		-0-

MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-		-0-
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-		-0-
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-		-0-
07	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-		-0-
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-		-0-
*09	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-		-0-

OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A		
04	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-		-0-
05	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-		-0-
06	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-		-0-
07	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-		-0-
08	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-		-0-
*09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-		-0-

PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-		-0-
05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-		-0-
06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-		-0-
07	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-		-0-
08	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-		-0-
*09	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-		-0-

PAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	024379	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PICKENS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024380	COMPL. DATE	06/10/1938	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	186 X	186	-0-	-0-	-0-		186 3	N	-0-			-0-
05	317 X	317	-0-	-0-	-0-		317 3	N	-0-			-0-
06	217 X	217	-0-	-0-	-0-		217 3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	56 X	56	-0-	-0-	-0-		56 3	N	-0-			-0-
*09	329 X	329	-0-	-0-	-0-		329 3	N	-0-			-0-

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	227 X	227	-0-	-0-	-0-		227 3	N	-0-			-0-
06	995 X	995	-0-	-0-	-0-		995 3	N	-0-			-0-
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-		830 3	N	-0-			-0-
08	866 X	866	-0-	-0-	-0-		866 3	N	-0-			-0-
*09	764 X	764	-0-	-0-	-0-		764 3	N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A	
04	177 X	177	-0-	-0-	-0-		177 3	N	-0-			-0-
05	331 X	331	-0-	-0-	-0-		331 3	N	-0-			-0-
06	345 X	345	-0-	-0-	-0-		345 3	N	-0-			-0-
07	201 X	201	-0-	-0-	-0-		201 3	N	-0-			-0-
08	310 X	310	-0-	-0-	-0-		310 3	N	-0-			-0-
*09	286 X	286	-0-	-0-	-0-		286 3	N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A	
04	362 X	362	-0-	-0-	-0-		362 3	N	-0-			-0-
05	612 X	612	-0-	-0-	-0-		612 3	N	-0-			-0-
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-		598 3	N	-0-			-0-
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-		641 3	N	-0-			-0-
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-		623 3	N	-0-			-0-
*09	541 X	541	-0-	-0-	-0-		541 3	N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A	
04	291 X	291	-0-	-0-	-0-		291 3	N	-0-			-0-
05	505 X	505	-0-	-0-	-0-		505 3	N	-0-			-0-
06	319 X	319	-0-	-0-	-0-		319 3	N	-0-			-0-
07	49 X	49	-0-	-0-	-0-		49 3	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6 3	N	-0-			-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-		542 3	N	-0-			-0-
05	430 X	430	-0-	-0-	-0-		430 3	N	-0-			-0-
06	684 X	684	-0-	-0-	-0-		684 3	N	-0-			-0-
07	874 X	874	-0-	-0-	-0-		874 3	N	-0-			-0-
08	908 X	908	-0-	-0-	-0-		908 3	N	-0-			-0-
*09	953 X	953	-0-	-0-	-0-		953 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
THORNBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
04	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-		-0-
05	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-		-0-
06	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-		-0-
07	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-		-0-
08	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-		-0-
*09	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-		-0-

UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		-0-
05	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-		-0-
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-		-0-
07	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-		-0-
08	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-		-0-
*09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	N/A
04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		-0-
05	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-		-0-
06	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-		-0-
07	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-		-0-
08	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-		-0-
*09	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-		-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	N/A
04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-		-0-
05	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-		-0-
06	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-		-0-
07	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-		-0-
08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-		-0-
*09	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-		-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	N/A
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3		N	-0-		-0-
05	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3		N	-0-		-0-
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3		N	-0-		-0-
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-		-0-
08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3		N	-0-		-0-
*09	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3		N	-0-		-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
05	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		-0-
06	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
07	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
*09	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 024398	COMPL. DATE 08/28/1939	TOTAL DEPTH 2677	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-		-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-		672 3		Y	-0-		-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-		649 3		Y	-0-		-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-		709 3		Y	-0-		-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-		715 3		Y	-0-		-0-
*09	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720 3		Y	-0-		-0-

CULBERTSON				WELL #: 2	RRCID -> 024399	COMPL. DATE 08/13/1938	TOTAL DEPTH 2931	PERF. N/A				
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-		367 3		N	-0-		-0-
05	361 X	361	-0-	-0-	-0-		361 3		N	-0-		-0-
06	406 X	406	-0-	-0-	-0-		406 3		N	-0-		-0-
07	468 X	468	-0-	-0-	-0-		468 3		N	-0-		-0-
08	316 X	316	-0-	-0-	-0-		316 3		N	-0-		-0-
*09	359 X	359	-0-	-0-	-0-		359 3		N	-0-		-0-

WELLS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024400	COMPL. DATE 10/24/1947	TOTAL DEPTH 2915	PERF. N/A				
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-		190 3		N	-0-		-0-
05	261 X	261	-0-	-0-	-0-		261 3		N	-0-		-0-
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-		222 3		N	-0-		-0-
07	243 X	243	-0-	-0-	-0-		243 3		N	-0-		-0-
08	200 X	200	-0-	-0-	-0-		200 3		N	-0-		-0-
*09	149 X	149	-0-	-0-	-0-		149 3		N	-0-		-0-

WHITE DEER INV.				WELL #: 1	RRCID -> 024401	COMPL. DATE 10/22/1935	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A				
04	750 N	540	-0-	-210	-0-		540 3		Y	-0-		-0-
05	744 N	704	-0-	-40	-0-		704 3		Y	-0-		-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-		837 3		Y	-0-		-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-		889 3		Y	-0-		-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-		865 3		Y	-0-		-0-
*09	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848 3		Y	-0-		-0-

WILSON-HART				WELL #: 1	RRCID -> 024403	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	142 X	142	-0-	-0-	-0-		142 3		N	-0-		-0-
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-		191 3		N	-0-		-0-
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-		222 3		N	-0-		-0-
07	232 X	232	-0-	-0-	-0-		232 3		N	-0-		-0-
08	228 X	228	-0-	-0-	-0-		228 3		N	-0-		-0-
*09	222 X	222	-0-	-0-	-0-		222 3		N	-0-		-0-

WITTER				WELL #: A 1	RRCID -> 024404	COMPL. DATE 02/26/1943	TOTAL DEPTH 2680	PERF. N/A				
04	352 X	352	-0-	-0-	-0-		352 3		N	-0-		-0-
05	585 X	585	-0-	-0-	-0-		585 3		N	-0-		-0-
06	563 X	563	-0-	-0-	-0-		563 3		N	-0-		-0-
07	579 X	579	-0-	-0-	-0-		579 3		N	-0-		-0-
08	592 X	592	-0-	-0-	-0-		592 3		N	-0-		-0-
*09	556 X	556	-0-	-0-	-0-		556 3		N	-0-		-0-

WITTER				WELL #: 2	RRCID -> 024405	COMPL. DATE 09/15/1938	TOTAL DEPTH 2751	PERF. N/A				
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-		137 3		N	-0-		-0-
05	266 X	266	-0-	-0-	-0-		266 3		N	-0-		-0-
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-		276 3		N	-0-		-0-
07	245 X	245	-0-	-0-	-0-		245 3		N	-0-		-0-
08	228 X	228	-0-	-0-	-0-		228 3		N	-0-		-0-
*09	149 X	149	-0-	-0-	-0-		149 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID -> 024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	150 X	150	-0-	-0-	-0-		150	3			N	-0-			-0-
*09	153 X	153	-0-	-0-	-0-		153	3			N	-0-			-0-

BARNES STATE		WELL #:		1	RRCID -> 024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
05	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-
06	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
07	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
08	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
*09	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
05	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
06	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			-0-
08	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
*09	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			-0-

ARIE		WELL #:		1	RRCID -> 024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-			-0-
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-			-0-
06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-			-0-
07	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-			-0-
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-			-0-
*09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		1	RRCID -> 024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-			-0-
05	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-			-0-
06	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-			-0-
07	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
08	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-			-0-
*09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		1	RRCID -> 024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON		WELL #:		2	RRCID -> 024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
06	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
07	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
08	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
*09	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	870 N	534	-0-	-336	-0-	534 3		N	-0-		-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-		-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-		-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
*09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-		-0-

FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-
*09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 - 3320
04	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3		N	-0-		-0-
05	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3		N	-0-		-0-
06	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-		-0-
07	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-		-0-
08	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		N	-0-		-0-
*09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		N	-0-		-0-

HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-		-0-
05	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-		-0-
06	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		-0-
07	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
08	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-		-0-
*09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		-0-

HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-		-0-
05	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-		-0-
06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-		-0-
07	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		-0-
08	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-		-0-
*09	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-		-0-

JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-		-0-
05	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-		-0-
06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-		-0-
07	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-		-0-
08	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-		-0-
*09	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-		-0-

MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A
04	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3		N	-0-		-0-
05	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	-0-		-0-
06	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-		-0-
07	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		N	-0-		-0-
08	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N	-0-		-0-
*09	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
MORTON		WELL #: 3		RRCID -> 024677		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	05	06	07	08	09	04	05	06	07	08	09
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-	-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3	N	-0-	-0-
06	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	3	N	-0-	-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-	-0-
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3	N	-0-	-0-
09	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	3	N	-0-	-0-

MORTON		WELL #: A 4		RRCID -> 024678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-	-0-
05	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-	-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-
07	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-	-0-
*09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 024679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-	-0-
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-	-0-
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-	-0-
*09	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-	-0-

STRUNK		WELL #: 1		RRCID -> 024680		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	-0-	-0-
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3	N	-0-	-0-
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-	-0-
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-	-0-
08	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-
*09	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	-0-	-0-

WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 024685		COMPL. DATE 11/00/1935		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2837 - 3220	
04	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-	-0-
05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-
08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-	-0-
*09	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-

WILBAR		WELL #: 1		RRCID -> 024686		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-	-0-
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-
*09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-

WILBAR		WELL #: 2		RRCID -> 024687		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-	-0-
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-	-0-
07	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	-0-	-0-
08	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-	-0-
*09	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
05	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
06	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-0-
08	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
*09	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-

MICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
06	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
07	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
*09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-

CECIL				WELL #:	1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
05	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
08	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
*09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-

CECIL				WELL #:	2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 -	2554	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.				WELL #:	1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.				WELL #:	B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
05	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
06	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
07	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
08	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
*09	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER											
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
JOHNSON, E. B.		WELL #: A		1	RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
06	33 X	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				-0-					
07	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-				-0-					
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-				-0-					
*09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-				-0-					
BIVINS												WELL #:	1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
BOWERS, J. B.												WELL #:	3	RRCID ->	025372	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	431 X	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-				-0-					
05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-				-0-					
06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-				-0-					
07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-				-0-					
08	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-				-0-					
*09	452 X	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-				-0-					
WEYMOUTH												WELL #:	S 7F	RRCID ->	025422	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
WEYMOUTH												WELL #:	6003	RRCID ->	025423	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-					
05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-				-0-					
06	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-				-0-					
07	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-				-0-					
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-				-0-					
*09	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-				-0-					
MCDOWELL -186-												WELL #:	1	RRCID ->	025458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-				-0-					
05	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-				-0-					
06	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-				-0-					
07	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-				-0-					
08	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-				-0-					
*09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-				-0-					
ALLEN												WELL #:	2	RRCID ->	025486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-				-0-					
05	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-				-0-					
06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-				-0-					
07	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	3		N	-0-				-0-					
08	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-				-0-					
*09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-				-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	2460 N	2449	-0-	-11	-0-	2449 3			N	-0-	-0-
05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3			N	-0-	-0-
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 3			N	-0-	-0-
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3			N	-0-	-0-
08	2635 N	2499	-0-	-136	-0-	2499 3			N	-0-	-0-
*09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3			N	-0-	-0-

BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 3			N	-0-	-0-
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 3			N	-0-	-0-
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-	-0-
07	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 3			N	-0-	-0-
08	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-	-0-
*09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-	-0-

BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3			N	-0-	-0-
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-	-0-
06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-	-0-
07	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 3			N	-0-	-0-
08	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 3			N	-0-	-0-
*09	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-	-0-

BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-	-0-
05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-	-0-
06	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-	-0-
07	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-	-0-
08	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-	-0-
*09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-	-0-

RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3			N	-0-	-0-
05	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3			N	-0-	-0-
06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3			N	-0-	-0-
07	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 3			N	-0-	-0-
08	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3			N	-0-	-0-
*09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3			N	-0-	-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 3			N	-0-	-0-
05	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3			N	-0-	-0-
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 3			N	-0-	-0-
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 3			N	-0-	-0-
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 3			N	-0-	-0-
*09	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3			N	-0-	-0-

BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-	-0-
05	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3			N	-0-	-0-
06	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3			N	-0-	-0-
07	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3			N	-0-	-0-
08	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3			N	-0-	-0-
*09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A				
04	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-			-0-
05	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-			-0-
06	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
07	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-			-0-
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-			-0-
*09	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-			-0-

COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-			-0-
05	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-			-0-
06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-			-0-
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-			-0-
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-			-0-
*09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-			-0-

COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-			-0-
05	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-			-0-
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-			-0-
07	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-			-0-
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-			-0-
*09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-			-0-

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF. N/A				
04	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-			-0-
05	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-			-0-
06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-			-0-
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-			-0-
08	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
*09	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	025533	COMPL. DATE	05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			-0-
05	806 N	621	-0-	-185	-0-	621	3	N	-0-			-0-
06	960 N	484	-0-	-476	-0-	484	3	N	-0-			-0-
07	868 N	710	-0-	-158	-0-	710	3	N	-0-			-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-
*09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	025534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-
05	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-			-0-
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			-0-
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
08	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-
*09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
05	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3	N	-0-			-0-
06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
07	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
08	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
*09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #:		1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
05	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
06	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-			-0-
07	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
08	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3	N	-0-			-0-
*09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3	N	-0-			-0-

GEARY		WELL #:		1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3	N	-0-			-0-
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3	N	-0-			-0-
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3	N	-0-			-0-
07	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3	N	-0-			-0-
08	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3	N	-0-			-0-
*09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	N	-0-			-0-

HARDWICK		WELL #:		1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
05	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			-0-
06	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
07	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	N	-0-			-0-
08	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
*09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HASTIE				WELL #:	1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
06	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			-0-
07	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
08	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
*09	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			-0-

HIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF.	2905 - 3148	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUSEHOLDER				WELL #:	1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-
06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
07	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
*09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
05	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-
07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
*09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #:	B 1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
05	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-			-0-
06	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-			-0-
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-			-0-
*09	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #:	C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-			-0-
05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-			-0-
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-			-0-
07	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-			-0-
08	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-			-0-
*09	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JONES, C. R.		WELL #: E 1		RRCID -> 025559	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-				-0-
05	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-				-0-
06	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-				-0-
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-				-0-
08	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-				-0-
*09	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-				-0-

JONES, F. J.		WELL #: A 1		RRCID -> 025560	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-				-0-
05	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-				-0-
06	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-				-0-
07	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-				-0-
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-				-0-
*09	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-				-0-

JONES-RYAN		WELL #: 1		RRCID -> 025561	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 025562	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	1320 N	546	-0-	-774	-0-	546	3			N	-0-				-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-				-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-				-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-				-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-				-0-
*09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-				-0-

KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 025563	COMPL. DATE 04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	N/A						
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-				-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-				-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-				-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-				-0-
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				-0-

KEMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 025564	COMPL. DATE 02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-				-0-
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-				-0-
06	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-				-0-
07	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-				-0-
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-				-0-
*09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-				-0-

LANE, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 025566	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
*09	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-			-0-
05	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3	N	-0-			-0-
06	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3	N	-0-			-0-
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3	N	-0-			-0-
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3	N	-0-			-0-
*09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3	N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3	N	-0-			-0-
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3	N	-0-			-0-
06	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3	N	-0-			-0-
07	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3	N	-0-			-0-
08	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3	N	-0-			-0-
*09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3	N	-0-			-0-

MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			-0-
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-			-0-

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
05	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
06	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
08	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
*09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3	N	-0-			-0-
07	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3	N	-0-			-0-
08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3	N	-0-			-0-
*09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-			-0-
05	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
06	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
07	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-			-0-
08	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-			-0-
*09	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
05	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
06	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
07	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
*09	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			-0-
05	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-			-0-
06	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-
07	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
08	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
*09	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			-0-

READ		WELL #:		D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3177 -	3202	
04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			-0-
05	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
07	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			-0-
08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-			-0-
*09	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
05	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
06	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
07	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
05	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
06	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
07	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
*09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
06	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
07	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-			-0-
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
*09	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
05	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
06	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
07	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
08	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
*09	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2340 N	2302	-0-	-38	-0-	2302	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2370 N	1147	-0-	-1223	-0-	1147	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	1467	-0-	-920	-0-	1467	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	2293	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3	N	-0-	-0-	-0-

SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-	-0-
06	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-	-0-	-0-
07	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-	-0-	-0-
08	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-

SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3	N	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-	-0-	-0-

SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			-0-
05	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
06	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
07	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-
08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
*09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A	
04	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
05	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
06	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
07	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
*09	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A	
04	2520 N	2422	-0-	-98	-0-	2422 3		N	-0-			-0-
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3		N	-0-			-0-
06	2520 N	1234	-0-	-1286	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
07	2511 N	1531	-0-	-980	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
08	2480 N	2479	-0-	-1	-0-	2479 3		N	-0-			-0-
*09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-			-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A	
04	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
05	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-
06	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
07	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
*09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-

THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 3		N	-0-			-0-
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 3		N	-0-			-0-
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3		N	-0-			-0-
07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 3		N	-0-			-0-
08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 3		N	-0-			-0-
*09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3					-0-
05	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3					-0-
06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 3					-0-
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3					-0-
08	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3					-0-
*09	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3					-0-

WARD		WELL #:		A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2868 - 3235
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARD, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-		-0-
05	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-		-0-
06	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-		-0-
07	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-		-0-
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-		-0-
*09	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-		-0-

YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		N	-0-		-0-
06	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-		-0-
07	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		N	-0-		-0-
08	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		N	-0-		-0-
*09	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-		-0-

SMITH, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-		-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-
07	682 N	496	-0-	-186	-0-	496 3		N	-0-		-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-		-0-
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	616 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY PURE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 031691		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A								
04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
OSBORNE		WELL #: 4		RRCID -> 042831	COMPL. DATE 10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	2788 - 2860							
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*09	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
AVERY		WELL #: 1 A		RRCID -> 056396	COMPL. DATE 09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2774 - 3103							
04	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*09	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
CREED		WELL #: 1 A		RRCID -> 058066	COMPL. DATE 04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	2953 - 3262							
04	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*09	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 060553	COMPL. DATE 12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3221 - 3292							
04	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
ROBERTSON -C-		WELL #: 5		RRCID -> 076869	COMPL. DATE 03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3264 - 3295							
04	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
08	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*09	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
ROBERTSON -C-		WELL #: 6		RRCID -> 076870	COMPL. DATE 03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3164 - 3354							
04	870 N	641	-0-	-229	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	837 N	580	-0-	-257	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	689	-0-	-721	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3508 - 3536	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130 - 3280	
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3		N	-0-	-0-	
05	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3		N	-0-	-0-	
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3		N	-0-	-0-	
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3		N	-0-	-0-	
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3		N	-0-	-0-	
*09	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3		N	-0-	-0-	

GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895	
04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-	-0-	
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-	-0-	
06	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-	-0-	
07	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-	-0-	
08	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-	-0-	
*09	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-	-0-	

MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A	
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-	
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-	
06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-	-0-	
07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	-0-	
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2707 - 2832	
04	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-	-0-	
05	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-	-0-	
06	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-	-0-	
07	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-	-0-	
08	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-	-0-	
*09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-	-0-	

SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2694 - 2834	
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	-0-	
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-	
06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-	-0-	
07	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-	
08	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-	-0-	
*09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2274 - 2490	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2658 - 2744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2786 - 2868			
04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
05	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-			-0-
06	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-			-0-
07	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
08	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
*09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-			-0-

COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	1200 - 1270			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	N/A			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	3017 - 3268			
04	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-			-0-
05	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-			-0-
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-			-0-
07	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-			-0-
08	779 X	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
*09	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-			-0-

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2890 - 2960			
04	152 X	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
05	372 X	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
06	265 X	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
*09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-

WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3080 - 3110			
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
05	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
08	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
*09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2880 - 3436
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-			-0-
05	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3		N	-0-			-0-
06	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
07	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		N	-0-			-0-
08	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
*09	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2510 - 2632
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	1210 - 1230
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3212 - 3247
04	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
05	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		N	-0-			-0-
07	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
08	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-			-0-
*09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-			-0-

COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3305 - 3370
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
05	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
07	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
08	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
*09	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-

BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2328 - 2835
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		-0-
05		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-		-0-
06		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-		-0-
07		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		-0-
08		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-		-0-
*09		791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-		-0-

JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2682 - 2774	
04		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-		-0-
05		847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-		-0-
06		837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-		-0-
07		859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-		-0-
08		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
*09		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-		-0-

TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2938 - 3096	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-		-0-

POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2675 - 3170	
04		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-		-0-
05		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-		-0-
06		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-		-0-
07		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
08		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		N	-0-		-0-
*09		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-		-0-

SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3275 - 3356	
04		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3		N	-0-		-0-
05		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-		-0-
06		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-		-0-
07		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-		-0-
08		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N	-0-		-0-
*09		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-		-0-

BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2815 - 2954	
04		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
05		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
06		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
07		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
08		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
*09		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-				-0-
05	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-				-0-
08	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-				-0-
*09	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-				-0-

O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
05	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-				-0-
06	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-				-0-
07	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-				-0-
08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-				-0-
*09	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-				-0-

MCDOWELL C WELL #: C 7 RRCID -> 152087 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3040 - 3270

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

04	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				-0-
05	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				-0-
06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
07	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				-0-
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				-0-
*09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2646 -	2780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-			-0-
06	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
07	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
08	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
*09	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3093 -	3270		
04	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
06	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2688 -	2790		
04	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-			-0-
05	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
06	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-			-0-
07	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-			-0-
08	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-			-0-
*09	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2239 -	2372		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3086 -	3498		
04	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-			-0-
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-			-0-
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-			-0-
07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-			-0-
08	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-			-0-
*09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			N	-0-			-0-

WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2510 -	3279		
04	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
05	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
07	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
*09	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-

BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 2504 -	2662		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
07	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
08	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
*09	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
CULBERTSON		WELL #: 106		RRCID -> 162623		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2930 - 3055	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3				-0-
05	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3				-0-
06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3				-0-
07	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3				-0-
08	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3				-0-
*09	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3				-0-

MYERS		WELL #: 2		RRCID -> 162710		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3082 - 3450	
04	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3				-0-
05	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3				-0-
06	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3				-0-
07	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3				-0-
08	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3				-0-
*09	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3				-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 162784		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2442 - 2760	
04	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3				-0-
05	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3				-0-
06	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3				-0-
07	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3				-0-
08	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3				-0-
*09	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3				-0-

DEAHL, G. W. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 163102		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2260 - 2760	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3				-0-
06	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3				-0-
07	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3				-0-
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3				-0-
*09	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3				-0-

HAYS TRUST		WELL #: 107		RRCID -> 163516		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3138		PERF. 2940 - 3064	
04	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3				-0-
05	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3				-0-
06	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3				-0-
07	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3				-0-
08	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3				-0-
*09	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3				-0-

BRELSFORD		WELL #: 2		RRCID -> 163758		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3103 - 3432	
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3				-0-
05	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3				-0-
06	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MONGOLE		WELL #: 1R		RRCID -> 164742		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 2719		PERF. 2490 - 2719	
04	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3				-0-
05	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3				-0-
06	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3				-0-
07	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3				-0-
08	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3				-0-
*09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2503 - 2704	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
06	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
07	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-
*09	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2818 - 3103	
04	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 3		N	-0-			-0-
05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 3		N	-0-			-0-
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 3		N	-0-			-0-
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 3		N	-0-			-0-
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 3		N	-0-			-0-
*09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 2657 - 2993	
04	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
05	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
08	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
*09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2855 - 3056	
04	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3		N	-0-			-0-
06	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
07	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
*09	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-

HUFF -0-		WELL #:		1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 - 2687	
04	450 N	16	-0-	-434	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		Y	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		Y	-0-			-0-
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-			-0-

DOWD		WELL #:		1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 - 2815	
04	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
05	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
06	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
07	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
08	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
*09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-

SMITH, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 - 3450	
04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3		N	-0-			-0-
05	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-			-0-
07	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 3		N	-0-			-0-
08	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		N	-0-			-0-
*09	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486													
SHERIDAN		WELL #: 3R		RRCID -> 167478		COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BELL		WELL #: 1R		RRCID -> 167910		COMPL. DATE 05/17/1982			TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354						
04	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-				-0-
05	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-				-0-
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
07	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-				-0-
08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-				-0-
*09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-				-0-

SMITH, F. E.		WELL #: 3		RRCID -> 167970		COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500						
04	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-				-0-
05	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-				-0-
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-				-0-
07	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-				-0-
08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-				-0-
*09	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-				-0-

BROWN, EPPS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168143		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300						
04	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-				-0-
05	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-				-0-
06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-				-0-
07	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-				-0-
08	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				-0-
*09	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-				-0-

SUNRAY		WELL #: 2		RRCID -> 168254		COMPL. DATE 01/24/1998			TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268						
04	189 X	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-				-0-
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-				-0-
06	148 X	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-				-0-
07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-				-0-
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	N	-0-				-0-
*09	302 X	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-				-0-

KOTARA-HOLMES		WELL #: 1R		RRCID -> 168357		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772						
04	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-				-0-
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-				-0-
06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-				-0-
07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-				-0-
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-				-0-
*09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-				-0-

HODGES		WELL #: 1R		RRCID -> 168597		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948						
04	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-				-0-
05	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-				-0-
06	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-				-0-
07	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-				-0-
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-				-0-
*09	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2629 -	2797
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
05	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
06	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
*09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-

URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2586 -	2761
04	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
05	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
06	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
08	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
*09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF. 2640 -	2728
04	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
05	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
07	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
08	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
*09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528 -	2762
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608 -	3081
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 -	3435
04	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
05	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
07	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
*09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-

WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 -	3380
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 -	3400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
05		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
06		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
07		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
08		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
*09		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3034 -	3400	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 -	3550	
04		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		N	-0-			-0-
05		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		N	-0-			-0-
06		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
07		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-			-0-
08		889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-			-0-
*09		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-

LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2826 -	3319	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
*09		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 -	3300	
04		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		N	-0-			-0-
05		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-			-0-
06		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-			-0-
07		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3		N	-0-			-0-
08		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3		N	-0-			-0-
*09		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 -	3098	
04		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 3		N	-0-			-0-
05		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3		N	-0-			-0-
06		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		N	-0-			-0-
07		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-			-0-
08		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3		N	-0-			-0-
*09		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3		N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2604 -	3098	
04		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-			-0-
05		1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
06		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-
07		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
08		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-			-0-
*09		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
TAYLOR -A-		WELL #: 2244		RRCID -> 174780		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-			-0-
06	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3	N	-0-			-0-
07	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-			-0-
*09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-			-0-

BRIAN		WELL #: 2051R		RRCID -> 174822		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500				
04	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-			-0-
05	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
08	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
*09	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-

BRUMLEY-SUNSET		WELL #: 2360		RRCID -> 174824		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 174893		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150				
04	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3	N	-0-			-0-
06	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3	N	-0-			-0-
07	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-			-0-
08	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-			-0-
*09	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #: 39		RRCID -> 174931		COMPL. DATE 07/19/1999		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #: 1R		RRCID -> 175247		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399				
04	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-
05	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
07	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			-0-
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
*09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-

TAYS		WELL #: 2396		RRCID -> 175561		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
KINNEY "B"		WELL #:		1R		RRCID -> 175586		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #:		1R		RRCID -> 175817		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526				
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
*09	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-

VILAS		WELL #:		3		RRCID -> 176512		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360				
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		2141		RRCID -> 179278		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

READ "D"		WELL #:		2124		RRCID -> 179279		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405				
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
*09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-

JONES-RYAN		WELL #:		2190		RRCID -> 179290		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055				
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
06	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
07	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
*09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-

NISBETT		WELL #:		2		RRCID -> 179415		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402				
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
*09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BENEDICT -W-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770											
04	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3				-0-
05	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3				-0-
06	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3				-0-
07	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3				-0-
08	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3				-0-
*09	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3				-0-
GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358											
04	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3				-0-
05	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3				-0-
06	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3				-0-
07	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3				-0-
08	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3				-0-
*09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3				-0-
DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848											
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3				-0-
06	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3				-0-
07	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3				-0-
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3				-0-
*09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3				-0-
MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994											
04	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3				-0-
05	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3				-0-
06	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3				-0-
07	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3				-0-
08	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3				-0-
*09	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	3				-0-
MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836											
04	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3				-0-
05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3				-0-
06	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3				-0-
07	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	3				-0-
08	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3				-0-
*09	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3				-0-
COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760											
04	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	3				-0-
05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3				-0-
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3				-0-
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3				-0-
08	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3				-0-
*09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3				-0-
COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 -	3398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2628 -	2862	
04	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-			-0-
06	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 3			N	-0-			-0-
07	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3			N	-0-			-0-
08	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-			-0-
*09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-			-0-

BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2480 -	2700	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3			N	-0-			-0-
07	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 3			N	-0-			-0-
08	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 3			N	-0-			-0-
*09	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3			N	-0-			-0-

SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3052 -	3220	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 -	3000	
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3			N	-0-			-0-
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 3			N	-0-			-0-
06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3			N	-0-			-0-
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3			N	-0-			-0-
08	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 3			N	-0-			-0-
*09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3			N	-0-			-0-

KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3100 -	3359	
04	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3			N	-0-			-0-
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 3			N	-0-			-0-
06	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3			N	-0-			-0-
07	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3			N	-0-			-0-
08	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3			N	-0-			-0-
*09	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3			N	-0-			-0-

HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3336 -	3550	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-

BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130
04		77 X	77	-0-	-0-	77	3		N	-0-	-0-
05		94 X	94	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-
06		131 X	131	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-
07		133 X	133	-0-	-0-	133	3		N	-0-	-0-
08		128 X	128	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-
*09		123 X	123	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-

MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511
04		1761 X	1761	-0-	-0-	1761	3		N	-0-	-0-
05		4221 X	4221	-0-	-0-	4221	3		N	-0-	-0-
06		4250 X	4250	-0-	-0-	4250	3		N	-0-	-0-
07		4532 X	4532	-0-	-0-	4532	3		N	-0-	-0-
08		4551 X	4551	-0-	-0-	4551	3		N	-0-	-0-
*09		2154 X	2154	-0-	-0-	2154	3		N	-0-	-0-

FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333
04		11 X	11	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-
05		19 X	19	-0-	-0-	19	3		N	-0-	-0-
06		11 X	11	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		10 X	10	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
*09		224 X	224	-0-	-0-	224	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657
04		1140 X	1140	-0-	-0-	1140	3		N	-0-	-0-
05		2379 X	2379	-0-	-0-	2379	3		N	-0-	-0-
06		1657 X	1657	-0-	-0-	1657	3		N	-0-	-0-
07		1323 X	1323	-0-	-0-	1323	3		N	-0-	-0-
08		1695 X	1695	-0-	-0-	1695	3		N	-0-	-0-
*09		463 X	463	-0-	-0-	463	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3271 - 3600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3		N	-0-	-0-
05		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-	-0-
06		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-	-0-
07		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3		N	-0-	-0-
08		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3		N	-0-	-0-
*09		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3		N	-0-	-0-

OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2726 - 3070
04		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-	-0-
05		307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-	-0-
06		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-	-0-
07		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-	-0-
08		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-	-0-
*09		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-	-0-

LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3128 - 3225
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MAKEIG, ELLA		WELL #:		3	RRCID ->	189395	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3126 - 3240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021												

ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3140 - 3350
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-	-0-
05	478 X	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-	-0-
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-	-0-
07	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-	-0-
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-	-0-
*09	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-	-0-

NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3146 - 3400
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3211 - 3400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3		N	-0-			-0-
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-			-0-
06	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		N	-0-			-0-
07	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N	-0-			-0-
08	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
*09	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3181 - 3300	
04	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
06	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
08	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
*09	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2592 - 2674	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2588 - 2640	
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
*09	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-

TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2917 - 3230	
04	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-			-0-
05	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3		N	-0-			-0-
07	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
08	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		N	-0-			-0-
*09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2548 - 2640	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
06	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
07	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-
08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
*09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2127 - 2610	
04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
05	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
*09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2736 - 3110
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3	N	-0-			-0-
05	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3	N	-0-			-0-
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3	N	-0-			-0-
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3	N	-0-			-0-
08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3	N	-0-			-0-
*09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3	N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF.	3348 - 3452
04	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
05	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
06	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
07	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
*09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3251 - 3445
04	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
05	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
07	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
08	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
*09	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-			-0-

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3294 - 3532
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
05	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
07	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-			-0-
08	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
*09	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3238 - 3426
04	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
06	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-
07	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-			-0-
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
*09	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-

SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2272 - 2804
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-			-0-
*09	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF.	2011 - 2351
04	3330 X	1	-0-	-3329	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-			-0-
06	3180 X	70	-0-	-3110	-0-	70	3	N	-0-			-0-
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
08	1829 X	1404	-0-	-425	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
*09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER									
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486															
PENNY		WELL #:		3035A		RRCID ->		204961		COMPL. DATE		10/25/2004		TOTAL DEPTH		2750		PERF. 2124 - 2693	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3				N	-0-					-0-	
05		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3				N	-0-					-0-	
06		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3				N	-0-					-0-	
07		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3				N	-0-					-0-	
08		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3				N	-0-					-0-	
*09		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3				N	-0-					-0-	

RUBERT		WELL #:		4191		RRCID ->		207373		COMPL. DATE		02/18/2005		TOTAL DEPTH		3138		PERF. 2760 - 3117	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BURKE		WELL #:		11		RRCID ->		209337		COMPL. DATE		04/04/2005		TOTAL DEPTH		3188		PERF. 2924 - 0	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR		RRCID ->		210038		COMPL. DATE		06/24/2005		TOTAL DEPTH		3047		PERF. 2872 - 3047	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CHEATHAM B		WELL #:		3 A		RRCID ->		211270		COMPL. DATE		08/31/2005		TOTAL DEPTH		2800		PERF. 2218 - 2775	
04		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3				N	-0-					-0-	
05		301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3				N	-0-					-0-	
06		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-					-0-	
07		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3				N	-0-					-0-	
08		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3				N	-0-					-0-	
*09		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3				N	-0-					-0-	

FUQUA 399		WELL #:		1 H		RRCID ->		211272		COMPL. DATE		08/17/2005		TOTAL DEPTH		3145		PERF. 2483 - 4804	
04		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3				N	-0-					-0-	
05		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3				N	-0-					-0-	
06		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3				N	-0-					-0-	
07		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3				N	-0-					-0-	
08		272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3				N	-0-					-0-	
*09		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3				N	-0-					-0-	

CHEATHAM C		WELL #:		1		RRCID ->		211346		COMPL. DATE		08/25/2005		TOTAL DEPTH		2800		PERF. 2194 - 2800	
04		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3				N	-0-					-0-	
05		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3				N	-0-					-0-	
06		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3				N	-0-					-0-	
07		327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3				N	-0-					-0-	
08		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3				N	-0-					-0-	
*09		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3				N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GIBSON		WELL #:		1		RRCID -> 214524		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-		-0-
05	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-		-0-
06	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-		-0-
07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		-0-
08	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-		-0-
*09	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		-0-

DEAL SANFORD		WELL #:		3A		RRCID -> 214974		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740		
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		-0-
06	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
08	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-
*09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-

KELLY		WELL #:		2		RRCID -> 217084		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A		
04	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-		-0-
05	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-		-0-
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-
*09	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-

TRIGG		WELL #:		1A		RRCID -> 217693		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610		
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		-0-
05	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		-0-
06	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-
07	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-		-0-
*09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-		-0-

ROYS		WELL #:		1		RRCID -> 218514		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-
06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-		-0-
07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-		-0-
08	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-		-0-
*09	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		-0-

BAXTER		WELL #:		1		RRCID -> 218888		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-
06	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-		-0-
07	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		-0-
08	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-		-0-
*09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-

KIDD		WELL #:		1		RRCID -> 218902		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825		
04	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-		-0-
05	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-		-0-
06	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-		-0-
07	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-		-0-
08	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-		-0-
*09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FELTZ		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FELTZ		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
		WELL #:	3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF.	3411	-	3615	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-		-0-	
06	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-		-0-	
07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-		-0-	
08	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-		-0-	
*09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-		-0-	
THORPE		WELL #:	1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	2101	-	2526	
04	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-		-0-	
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-		-0-	
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-		-0-	
07	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-		-0-	
08	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-		-0-	
*09	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-		-0-	
DEAHL, G.W.		WELL #:	403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2253	-	2636	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		-0-	
06	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-		-0-	
07	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-		-0-	
08	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-		-0-	
*09	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-		-0-	
RUBIN		WELL #:	2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2145	-	2655	
04	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-		-0-	
05	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-		-0-	
06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-		-0-	
07	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-		-0-	
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-		-0-	
*09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-		-0-	
RUBIN		WELL #:	4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2204	-	2780	
04	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-		-0-	
05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-		-0-	
06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-		-0-	
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-		-0-	
08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-		-0-	
*09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-		-0-	
PENNY -A-		WELL #:	4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2141	-	2583	
04	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-		-0-	
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-		-0-	
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-	
07	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		-0-	
08	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-		-0-	
*09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		-0-	
ANSTED		WELL #:	2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF.	2340	-	2587	
04	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-		-0-	
05	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-		-0-	
06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-		-0-	
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-		-0-	
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		-0-	
*09	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 - 3405					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-				-0-	
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-	
06	492 X	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-				-0-	
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-				-0-	
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-				-0-	
*09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-				-0-	

JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 - 3156					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546					
04	651 X	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-				-0-	
05	853 X	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-				-0-	
06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-				-0-	
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-				-0-	
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414					
04	453 X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-				-0-	
05	266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-				-0-	
06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-				-0-	
07	521 X	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-				-0-	
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-				-0-	
*09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-				-0-	

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623					
04	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-				-0-	
05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-				-0-	
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-				-0-	
07	544 X	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-				-0-	
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-				-0-	
*09	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-				-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	476 X	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-				-0-	
06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-				-0-	
07	527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-				-0-	
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-				-0-	
*09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3170 - 3830				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2838 - 3526				
04	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-				-0-
05	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-				-0-
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-				-0-
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				-0-
08	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
*09	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-				-0-

BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306				
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-				-0-

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
06	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
*09	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-

PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408				
04	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-				-0-
05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-				-0-
06	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-				-0-
07	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-				-0-
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-				-0-
*09	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-				-0-

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179				
04	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-				-0-
05	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-				-0-
06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-				-0-
07	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-				-0-
08	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-				-0-
*09	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
NIELD				WELL #:	3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2834 - 3081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 3			N	-0-			-0-
05		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3			N	-0-			-0-
06		1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3			N	-0-			-0-
07		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3			N	-0-			-0-
08		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3			N	-0-			-0-
*09		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3			N	-0-			-0-

NOWLIN				WELL #:	1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3395 - 3553	
04		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-			-0-
05		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-			-0-
06		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-			-0-
07		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-			-0-
08		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 3			N	-0-			-0-
*09		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-			-0-

POPE				WELL #:	2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	2640 - 3450	
04		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-			-0-
05		453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 3			N	-0-			-0-
06		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3			N	-0-			-0-
07		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-			-0-
08		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3			N	-0-			-0-
*09		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-			-0-

READ				WELL #:	1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3434 - 3565	
04		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 3			N	-0-			-0-
05		863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 3			N	-0-			-0-
06		655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 3			N	-0-			-0-
07		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3			N	-0-			-0-
08		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-			-0-
*09		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 3			N	-0-			-0-

C. R. JONES				WELL #:	G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	2815 - 3229	
04		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3			N	-0-			-0-
05		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3			N	-0-			-0-
06		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3			N	-0-			-0-
07		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3			N	-0-			-0-
08		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3			N	-0-			-0-
*09		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3			N	-0-			-0-

DONALDSON, A. J.				WELL #:	R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2716 - 3034	
04		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 3			N	-0-			-0-
05		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3			N	-0-			-0-
06		910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3			N	-0-			-0-
07		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3			N	-0-			-0-
08		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3			N	-0-			-0-
*09		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3			N	-0-			-0-

MORTON				WELL #:	1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2719 - 2978	
04		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3			N	-0-			-0-
05		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3			N	-0-			-0-
06		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3			N	-0-			-0-
07		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3			N	-0-			-0-
08		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3			N	-0-			-0-
*09		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WILBAR		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2808	-	3160			
04	05	06	07	08	*09	450 X	588 X	1575 X	1199 X	2591 X	2218 X	450	588	1575	1199	2591	2218
						X	X	X	X	X	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2754	-	3024			
04	05	06	07	08	*09	1113 X	1041 X	870 X	239 X	1339 X	800 X	1113	1041	870	239	1339	800
						X	X	X	X	X	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2767	-	4206			
04	05	06	07	08	*09	277 X	452 X	427 X	429 X	414 X	394 X	277	452	427	429	414	394
						X	X	X	X	X	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2796	-	2986			
04	05	06	07	08	*09	1559 X	2148 X	2393 X	3074 X	2012 X	2580 X	1559	2148	2393	3074	2012	2580
						X	X	X	X	X	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2706	-	2971			
04	05	06	07	08	*09	833 X	1024 X	1189 X	990 X	1403 X	1365 X	833	1024	1189	990	1403	1365
						X	X	X	X	X	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2894	-	3082			
04	05	06	07	08	*09	4470 X	4782 X	4290 X	4580 X	4265 X	3779 X	4470	4782	4290	4580	4265	3779
						X	X	X	X	X	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
WARD		WELL #: A 2R		RRCID -> 267988		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 3021		PERF. 2846 - 3021	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3		N	-0-		-0-
05	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 3		N	-0-		-0-
06	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 3		N	-0-		-0-
07	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 3		N	-0-		-0-
08	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 3		N	-0-		-0-
*09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 3		N	-0-		-0-

SIMMONS		WELL #: 1R		RRCID -> 267999		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3212 - 3415	
04	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-		-0-
05	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-		-0-
06	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-		-0-
07	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		-0-
08	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		N	-0-		-0-
*09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-		-0-

BOYLE		WELL #: 1		RRCID -> 268052		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 3176 - 3358	
04	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		N	-0-		-0-
05	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
06	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-		-0-
07	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-		-0-
08	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-		-0-
*09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-		-0-

HIGHT		WELL #: 1R		RRCID -> 269095		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3228		PERF. 2891 - 3136	
04	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-		-0-
05	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-		-0-
06	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-		-0-
07	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-		-0-
08	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-		-0-
*09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-		-0-

HARRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 269129		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3172 - 3411	
04	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	-0-		-0-
05	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-		-0-
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-		-0-
07	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
08	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
*09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 2R		RRCID -> 269362		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 3086		PERF. 2883 - 3081	
04	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
05	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		-0-
06	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-		-0-
07	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-
08	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
*09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		-0-

SUPPES		WELL #: 1R		RRCID -> 269364		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 3406		PERF. 3196 - 3395	
04	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-		-0-
05	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-		-0-
06	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-		-0-
07	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		N	-0-		-0-
08	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		N	-0-		-0-
*09	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2748 -	3080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2079 X	2079	-0-	-0-	2079 3			N	-0-			-0-
05		1693 X	1693	-0-	-0-	1693 3			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		2063 X	2063	-0-	-0-	2063 3			N	-0-			-0-
08		2676 X	2676	-0-	-0-	2676 3			N	-0-			-0-
*09		2440 X	2440	-0-	-0-	2440 3			N	-0-			-0-

RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2821 -	3071	
04		7074 X	7074	-0-	-0-	7074 3			N	-0-			-0-
05		5243 X	5243	-0-	-0-	5243 3			N	-0-			-0-
06		6660 X	4472	-0-	-2188	4472 3			N	-0-			-0-
07		6882 X	3477	-0-	-3405	3477 3			N	-0-			-0-
08		6882 X	5313	-0-	-1569	5313 3			N	-0-			-0-
09		6660 X	6222	-0-	-438	6222 3			N	-0-			-0-

BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 3480 -	3606	
04		744 X	744	-0-	-0-	744 3			N	-0-			-0-
05		928 X	928	-0-	-0-	928 3			N	-0-			-0-
06		586 X	586	-0-	-0-	586 3			N	-0-			-0-
07		321 X	321	-0-	-0-	321 3			N	-0-			-0-
08		214 X	214	-0-	-0-	214 3			N	-0-			-0-
*09		924 X	924	-0-	-0-	924 3			N	-0-			-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 -	3464	
04		561 X	561	-0-	-0-	561 3			N	-0-			-0-
05		168 X	168	-0-	-0-	168 3			N	-0-			-0-
06		195 X	195	-0-	-0-	195 3			N	-0-			-0-
07		225 X	225	-0-	-0-	225 3			N	-0-			-0-
08		238 X	238	-0-	-0-	238 3			N	-0-			-0-
*09		196 X	196	-0-	-0-	196 3			N	-0-			-0-

JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 -	3180	
04		2675 X	2675	-0-	-0-	2675 3			N	-0-			-0-
05		2612 X	2612	-0-	-0-	2612 3			N	-0-			-0-
06		1934 X	1934	-0-	-0-	1934 3			N	-0-			-0-
07		5 X	5	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
08		2834 X	2834	-0-	-0-	2834 3			N	-0-			-0-
*09		2861 X	2861	-0-	-0-	2861 3			N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 -	3169	
04		2864 X	2864	-0-	-0-	2864 3			N	-0-			-0-
05		2812 X	2812	-0-	-0-	2812 3			N	-0-			-0-
06		2014 X	2014	-0-	-0-	2014 3			N	-0-			-0-
07		1441 X	1441	-0-	-0-	1441 3			N	-0-			-0-
08		2553 X	2553	-0-	-0-	2553 3			N	-0-			-0-
*09		2724 X	2724	-0-	-0-	2724 3			N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 -	2979	
04		1858 X	1858	-0-	-0-	1858 3			N	-0-			-0-
05		6002 X	6002	-0-	-0-	6002 3			N	-0-			-0-
06		5659 X	5659	-0-	-0-	5659 3			N	-0-			-0-
07		5844 X	5844	-0-	-0-	5844 3			N	-0-			-0-
08		3881 X	3881	-0-	-0-	3881 3			N	-0-			-0-
*09		4905 X	4905	-0-	-0-	4905 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
AVERY		WELL #:		2R		RRCID -> 276004		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3		N	-0-			-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3		N	-0-			-0-
06	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			-0-
08	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2817	3		N	-0-			-0-
09	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	2898	3		N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		2		RRCID -> 276005		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167				
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
*09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		3		RRCID -> 276027		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254				
04	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		N	-0-			-0-
*09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3		N	-0-			-0-

RAGER		WELL #:		2		RRCID -> 276231		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142				
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3		N	-0-			-0-
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3		N	-0-			-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
07	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3		N	-0-			-0-
*09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3		N	-0-			-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 2		RRCID -> 276232		COMPL. DATE 07/12/2014		TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224				
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
07	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3		N	-0-			-0-
*09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		N	-0-			-0-

VENABLE		WELL #:		4		RRCID -> 276242		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073				
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3		N	-0-			-0-
*09	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		7R		RRCID -> 276262		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392				
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
07	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3		N	-0-			-0-
08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
*09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
MORTON		WELL #:	2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2745 - 3111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
05		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		-0-
06		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-
07		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
08		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
*09		417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		-0-

MORTON		WELL #:	2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2720 - 3064	
04		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3	N	-0-		-0-
05		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3	N	-0-		-0-
06		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3	N	-0-		-0-
07		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3	N	-0-		-0-
08		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3	N	-0-		-0-
*09		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3	N	-0-		-0-

MCDOWELL C		WELL #:	8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2797 - 3142	
04		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 3	N	-0-		-0-
05		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 3	N	-0-		-0-
06		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 3	N	-0-		-0-
07		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3	N	-0-		-0-
08		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 3	N	-0-		-0-
*09		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 3	N	-0-		-0-

MCDOWELL C		WELL #:	9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 - 3076	
04		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3	N	-0-		-0-
05		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-		-0-
06		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
07		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-		-0-
08		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 3	N	-0-		-0-
*09		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3	N	-0-		-0-

CULBERTSON		WELL #:	206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 - 3072	
04		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
05		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
06		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
07		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
08		299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
*09		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:	4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949	
04		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
05		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
06		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3	N	-0-		-0-
07		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-		-0-
08		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
*09		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-		-0-

JONES -A-		WELL #:	M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 - 3133	
04		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3	N	-0-		-0-
05		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3	N	-0-		-0-
06		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3	N	-0-		-0-
07		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
08		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3	N	-0-		-0-
*09		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SHARY		WELL #:		3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2766 -	3184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
05		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
06		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
07		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
08		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
*09		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #:		3	RRCID ->	277981	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3078	PERF. 2835 -	3065	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2878 -	2910	
04		170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
05		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
06		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
07		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
08		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
*09		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-

TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2860 -	3223	
04		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
05		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
06		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
07		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
08		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
*09		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-			-0-

MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF. 2718 -	3083	
04		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3		N	-0-			-0-
05		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 3		N	-0-			-0-
06		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 3		N	-0-			-0-
07		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3		N	-0-			-0-
08		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		N	-0-			-0-
*09		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-			-0-

MORTON B		WELL #:		2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF. 2707 -	3057	
04		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
05		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3		N	-0-			-0-
06		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-			-0-
07		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-			-0-
08		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-			-0-
*09		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2718 -	3109	
04		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 3		N	-0-			-0-
05		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		N	-0-			-0-
06		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3		N	-0-			-0-
07		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-			-0-
08		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 3		N	-0-			-0-
*09		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SMITH M		WELL #:		2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2820 -	3118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 3		N	-0-			-0-
05		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 3		N	-0-			-0-
06		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 3		N	-0-			-0-
07		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 3		N	-0-			-0-
08		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 3		N	-0-			-0-
*09		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2749 -	3092	
04		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 3		N	-0-			-0-
05		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-			-0-
06		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 3		N	-0-			-0-
07		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 3		N	-0-			-0-
08		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 3		N	-0-			-0-
*09		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2264	RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2751 -	3135	
04		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3		N	-0-			-0-
05		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
06		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 3		N	-0-			-0-
07		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3		N	-0-			-0-
08		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		N	-0-			-0-
*09		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2834 -	3045	
04		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
05		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
06		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
07		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
08		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
*09		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2763 -	3130	
04		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 3		N	-0-			-0-
05		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		N	-0-			-0-
06		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903 3		N	-0-			-0-
07		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 3		N	-0-			-0-
08		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 3		N	-0-			-0-
*09		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 3		N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2796 -	3116	
04		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 3		N	-0-			-0-
05		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 3		N	-0-			-0-
06		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 3		N	-0-			-0-
07		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3		N	-0-			-0-
08		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3		N	-0-			-0-
*09		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3		N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2817 -	3135	
04		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297 3		N	-0-			-0-
05		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407 3		N	-0-			-0-
06		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 3		N	-0-			-0-
07		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 3		N	-0-			-0-
08		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 3		N	-0-			-0-
*09		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GEARHART		WELL #:		2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816 -	3076
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-			-0-
05	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	-0-			-0-
06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3	N	-0-			-0-
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3	N	-0-			-0-
08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3	N	-0-			-0-
*09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3	N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2811 -	3133
04	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-			-0-
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3	N	-0-			-0-
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3	N	-0-			-0-
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3	N	-0-			-0-
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3	N	-0-			-0-
*09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3	N	-0-			-0-

COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 -	3136
04	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3	N	-0-			-0-
05	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-			-0-
06	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-			-0-
07	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-			-0-
08	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-			-0-
*09	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3	N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 -	3108
04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-			-0-
05	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	N	-0-			-0-
06	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3	N	-0-			-0-
07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3	N	-0-			-0-
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3	N	-0-			-0-
*09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3	N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2714 -	3086
04	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3	N	-0-			-0-
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3	N	-0-			-0-
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3	N	-0-			-0-
07	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3	N	-0-			-0-
08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3	N	-0-			-0-
*09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2502 -	2890
04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3	N	-0-			-0-
05	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3	N	-0-			-0-
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3	N	-0-			-0-
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3	N	-0-			-0-
08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3	N	-0-			-0-
*09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2256	RRCID ->	278314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	3089	PERF. 2714 -	3077
04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-			-0-
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-			-0-
06	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
07	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-			-0-
08	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-			-0-
*09	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WILBAR		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WILBAR		WELL #: 2305		RRCID -> 278315	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2752	-	3130							
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
05	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
07	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
*09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
SNEED A		WELL #: 1524		RRCID -> 278326	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH 3048	PERF. 2566	-	3037							
04	4260 X	3728	-0-	-532	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
05	4402 X	3824	-0-	-578	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
06	4260 X	2990	-0-	-1270	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
07	4030 X	3912	-0-	-118	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
08	4030 X	3568	-0-	-462	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
09	3720 X	3057	-0-	-663	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
SNEED		WELL #: 1423		RRCID -> 278537	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH 2946	PERF. 2542	-	2935							
04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
*09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 278538	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2725	-	3037							
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
*09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
SNEED A		WELL #: 1522		RRCID -> 278540	COMPL. DATE 05/18/2015	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2500	-	2896							
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 278544	COMPL. DATE 03/20/2015	TOTAL DEPTH 2998	PERF. 2637	-	2984							
04	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
05	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
*09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
SNEED A		WELL #: 1523		RRCID -> 278545	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 2966	PERF. 2565	-	2952							
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
*09	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
TAYLOR		WELL #:		4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	2741 - 3084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 3		N	-0-			-0-
05		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3		N	-0-			-0-
06		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 3		N	-0-			-0-
07		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
08		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 3		N	-0-			-0-
*09		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3		N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2562 - 2917	
04		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
05		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
06		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
07		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		N	-0-			-0-
08		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
*09		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-			-0-

COX		WELL #:		4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF.	2790 - 3151	
04		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-			-0-
05		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 3		N	-0-			-0-
06		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 3		N	-0-			-0-
07		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 3		N	-0-			-0-
08		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3		N	-0-			-0-
*09		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2610 - 2881	
04		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3		N	-0-			-0-
05		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3		N	-0-			-0-
06		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 3		N	-0-			-0-
07		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3		N	-0-			-0-
08		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3		N	-0-			-0-
*09		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2483 - 2880	
04		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-			-0-
05		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
06		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
07		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3		N	-0-			-0-
08		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3		N	-0-			-0-
*09		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2563 - 2993	
04		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 3		N	-0-			-0-
05		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829 3		N	-0-			-0-
06		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393 3		N	-0-			-0-
07		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588 3		N	-0-			-0-
08		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351 3		N	-0-			-0-
*09		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2700 - 3193	
04		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-			-0-
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
07		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-			-0-
08		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
09		1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1331 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
OTIS PHILLIPS A		WELL #:	2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2758 - 3140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3	N	-0-		-0-
05		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 3	N	-0-		-0-
06		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3	N	-0-		-0-
07		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3	N	-0-		-0-
08		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3	N	-0-		-0-
*09		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3	N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:	2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2732 - 3085	
04		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 3	N	-0-		-0-
05		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 3	N	-0-		-0-
06		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 3	N	-0-		-0-
07		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 3	N	-0-		-0-
08		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 3	N	-0-		-0-
*09		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 3	N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:	3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2669 - 3028	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 3	N	-0-		-0-
07		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 3	N	-0-		-0-
08		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3	N	-0-		-0-
*09		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3	N	-0-		-0-

THOMAS, MARY		WELL #:	4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2787 - 3145	
04		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3	N	-0-		-0-
05		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3	N	-0-		-0-
06		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3	N	-0-		-0-
07		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3	N	-0-		-0-
08		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3	N	-0-		-0-
*09		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3	N	-0-		-0-

STEWART, A. A.		WELL #:	503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2632 - 2986	
04		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3	N	-0-		-0-
05		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3	N	-0-		-0-
06		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3	N	-0-		-0-
07		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3	N	-0-		-0-
08		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3	N	-0-		-0-
*09		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2672 - 3155	
04		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3	N	-0-		-0-
05		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 3	N	-0-		-0-
06		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 3	N	-0-		-0-
07		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 3	N	-0-		-0-
08		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 3	N	-0-		-0-
*09		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF. 2560 - 2940	
04		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 3	N	-0-		-0-
05		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3	N	-0-		-0-
06		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3	N	-0-		-0-
07		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 3	N	-0-		-0-
08		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3	N	-0-		-0-
*09		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 2671 - 3178	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-	
05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-		-0-	
06	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-		-0-	
07	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-		-0-	
08	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-		-0-	
*09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-		-0-	

VANDERBURG GU		WELL #:		2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 2992 - 3536	
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-	
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-		-0-	
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-	
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-		-0-	
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3	N	-0-		-0-	

VANDERBURG GU		WELL #:		4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3100 - 3330	
04	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-	
05	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-	
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-	
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-	
08	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-	
*09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2794 - 3156	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-	
*09	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2862 - 3218	
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-		-0-	
05	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-		-0-	
06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-		-0-	
07	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		-0-	
08	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		-0-	
*09	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 - 2969	
04	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3	N	-0-		-0-	
05	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3	N	-0-		-0-	
06	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3	N	-0-		-0-	
07	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3	N	-0-		-0-	
08	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3	N	-0-		-0-	
*09	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3	N	-0-		-0-	

KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2996 - 3774	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3118 - 3434				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 2504 - 3400				
04	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-				-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-				-0-
08	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-				-0-
09	450 N	226	-0-	-224	-0-	226	3			N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2509 - 2934				
04	2340 X	1872	-0-	-468	-0-	1872	3			N	-0-				-0-
05	2418 X	1855	-0-	-563	-0-	1855	3			N	-0-				-0-
06	1950 X	1752	-0-	-198	-0-	1752	3			N	-0-				-0-
07	2015 X	1665	-0-	-350	-0-	1665	3			N	-0-				-0-
08	2015 X	1602	-0-	-413	-0-	1602	3			N	-0-				-0-
09	1860 X	1623	-0-	-237	-0-	1623	3			N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1733	RRCID ->	280020	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2755 - 3183				
04	900 N	419	-0-	-481	-0-	419	3			N	-0-				-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-				-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-				-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-				-0-
08	1395 N	1102	-0-	-293	-0-	1102	3			N	-0-				-0-
09	1200 N	1006	-0-	-194	-0-	1006	3			N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1842	RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2520 - 2909				
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-				-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-				-0-
06	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1614	3			N	-0-				-0-
07	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-				-0-
08	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	1581	3			N	-0-				-0-
09	1620 N	1345	-0-	-275	-0-	1345	3			N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2648 - 2987				
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-				-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-				-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FIELDS		WELL #:		10	RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 2740 - 3360				
04	930 N	81	-0-	-849	-0-	81	3			N	-0-				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1632	RRCID ->	280055	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2773 - 3041	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3240 X	2526	-0-	-714	-0-	2526	3	N	-0-			-0-
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3	N	-0-			-0-
06	3240 X	3165	-0-	-75	-0-	3165	3	N	-0-			-0-
07	3348 X	3315	-0-	-33	-0-	3315	3	N	-0-			-0-
08	3410 X	3255	-0-	-155	-0-	3255	3	N	-0-			-0-
09	3300 X	3104	-0-	-196	-0-	3104	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1851	RRCID ->	280066	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2659 - 3052	
04	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-			-0-
08	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
09	1860 N	1185	-0-	-675	-0-	1185	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1622	RRCID ->	280089	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2791 - 3028	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
*09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2604 - 2932	
04	2670 X	2467	-0-	-203	-0-	2467	3	N	-0-			-0-
05	2759 X	2397	-0-	-362	-0-	2397	3	N	-0-			-0-
06	2670 X	2203	-0-	-467	-0-	2203	3	N	-0-			-0-
07	2542 X	2372	-0-	-170	-0-	2372	3	N	-0-			-0-
08	2542 X	1821	-0-	-721	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
09	2460 X	2425	-0-	-35	-0-	2425	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2578 - 2980	
04	1050 N	400	-0-	-650	-0-	400	3	N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	935	-0-	-85	-0-	935	3	N	-0-			-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-			-0-
09	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	3	N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		403	RRCID ->	283390	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2593 - 3021	
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-			-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
09	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1102	3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2696 - 3106	
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-			-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-			-0-
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3	N	-0-			-0-
07	2511 N	2300	-0-	-211	-0-	2300	3	N	-0-			-0-
08	2294 N	2140	-0-	-154	-0-	2140	3	N	-0-			-0-
09	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	1878	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2593 -	3027		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2190 X	1305	-0-	-885	-0-	1305 3		N	-0-			-0-	
05		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3		N	-0-			-0-	
06		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-			-0-	
07		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-			-0-	
08		2263 N	2245	-0-	-18	-0-	2245 3		N	-0-			-0-	
09		2010 N	1803	-0-	-207	-0-	1803 3		N	-0-			-0-	

KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2669 -	3074		
04		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3		N	-0-			-0-	
05		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3		N	-0-			-0-	
06		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		N	-0-			-0-	
07		2759 X	2713	-0-	-46	-0-	2713 3		N	-0-			-0-	
08		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 3		N	-0-			-0-	
*09		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3		N	-0-			-0-	

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2652 -	3039		
04		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3		N	-0-			-0-	
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3		N	-0-			-0-	
06		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		N	-0-			-0-	
07		2511 N	2325	-0-	-186	-0-	2325 3		N	-0-			-0-	
08		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		N	-0-			-0-	
*09		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3		N	-0-			-0-	

RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2815 -	3171		
04		810 N	721	-0-	-89	-0-	721 3		N	-0-			-0-	
05		775 N	700	-0-	-75	-0-	700 3		N	-0-			-0-	
06		780 N	462	-0-	-318	-0-	462 3		N	-0-			-0-	
07		744 N	583	-0-	-161	-0-	583 3		N	-0-			-0-	
08		713 N	461	-0-	-252	-0-	461 3		N	-0-			-0-	
09		450 N	328	-0-	-122	-0-	328 3		N	-0-			-0-	

PASH ENERGY, INC.		642961		WELL #:		1093	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 -	2810
04		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			-0-	
05		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-			-0-	
06		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-			-0-	
07		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-	
*08		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2		N	-0-			-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PETCO ENERGY CORPORATION		657795		WELL #:		69	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-	
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-	
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-	
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-	
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-	
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PETCO ENERGY CORPORATION		//CONT.// 657795									
ARCHER, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 023981		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MELTON		WELL #: B 2		RRCID -> 024585		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

JACKSON, WM.		WELL #: 5		RRCID -> 024626		COMPL. DATE 02/25/2017		TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WHITE DEER TOWNSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 025412		COMPL. DATE 12/00/1955		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850			
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1240 N	809	-0-	-431	-0-	809	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WORLEY		WELL #: 31		RRCID -> 025779		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

COMBS-WORLEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 036904		COMPL. DATE 04/09/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BOWERS		WELL #: 3		RRCID -> 139539		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105			
04	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-	-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PETRO HALEY				660062											
BO				WELL #:	1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2950	-	3100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUMLEY COMPANY				668426											
LATHAM, WISDOM -1-				WELL #:	1	RRCID ->	042651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2680	-	2750
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DERRICK, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	100948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2992	-	3020
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LATHAM-WISDOM				WELL #:	1A	RRCID ->	101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	2990	-	3196
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WISDOM, B.				WELL #:	2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2840	-	3302
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOSHUA				WELL #:	1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2986	-	3126
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PLUMLEY COMPANY		//CONT.//		668426							
WISDOM, B.		WELL #:		3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2820 - 2902
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097							
HUSTED, E. R.		WELL #:		2	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCCULLOUGH		WELL #:		E 1	RRCID ->	023030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WORLEY, P. A. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	023048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3					-0-
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3					-0-
06	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3					-0-
07	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3					-0-
*08	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3					-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEIBER		WELL #:		1	RRCID ->	023245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRITAIN-WEYMOUTH		WELL #:		5006	RRCID ->	023274	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	2420	PERF. N/A
04	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3					-0-
05	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 3					-0-
06	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3					-0-
07	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3					-0-
*08	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 3					-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		9082	RRCID ->	023275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-				-0-
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				-0-
07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				-0-
*08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		1020	RRCID ->	023276	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	2852	PERF. N/A				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STORM		WELL #:		1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169				N	NO RPT				-0-

JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-				-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-				-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-				-0-
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2182 - 2445				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #:		2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERLY /BH/		WELL #:		A 3	RRCID ->	023944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097								
WEATHERLY		WELL #: C 4		RRCID -> 023945		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEATHERLY -C-		WELL #: 5		RRCID -> 023946		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEATHERLY -C-		WELL #: 27		RRCID -> 023948		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 024294		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919		
04	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
*08	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAUER		WELL #: 1		RRCID -> 024296		COMPL. DATE 06/01/1938		TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 024323		COMPL. DATE 06/09/1934		TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PREMIER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 024479		COMPL. DATE 07/10/1962		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
BURNETT-GATES		WELL #:		9	RRCID ->	024589	COMPL. DATE	11/23/1941	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY, B. E.		WELL #:		20	RRCID ->	024603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
07	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
*08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE -A-		WELL #:		A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE -A-		WELL #:		A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BINKLEY, O. E.		WELL #:		3	RRCID ->	024640	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*08	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
05	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
06	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
07	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
*08	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
SALLY		WELL #:		1	RRCID ->	025271	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-		-0-
05	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-		-0-
06	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-		-0-
07	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-		-0-
*08	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025320	COMPL. DATE	12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	025426	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-		-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-		-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-		-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		-0-
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT -R-		WELL #:		6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE -A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2346			N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	041320	COMPL. DATE	07/09/1966	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2314 - 2620	
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-
05	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
07	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-
*08	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUSTED		WELL #:		3	RRCID ->	042929	COMPL. DATE	06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2669 - 2864	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2848 - 2895	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
05	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
06	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
07	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
*08	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -R-		WELL #:		8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 - 2882	
04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
05	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-
06	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT ESTATE -107-		WELL #:		1	RRCID ->	051385	COMPL. DATE	06/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2450 - 3020	
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2450 - 2696	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080249	COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2550 - 2650	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2550 - 2650	
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-			-0-
05	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-			-0-
07	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
*08	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	080251	COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A	
04	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
05	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
07	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
*08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	082342	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450 - 2560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
06	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
07	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
*08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	087655	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450 - 2560		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2582 - 2704		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3218 - 3240		
04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2300 - 2620		
04	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
05	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
06	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
*08	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF. 2419 - 2520		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEITHOLT		WELL #:		2	RRCID ->	122673	COMPL. DATE	10/12/1986	TOTAL DEPTH	3463	PERF. 2520 - 3050		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
SNEED -B-				WELL #: 1	RRCID -> 125266	COMPL. DATE 07/30/1987	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2526	- 2638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
05	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-			-0-
06	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-			-0-
07	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-			-0-
*08	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 134565	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 3072	PERF. 2720	- 2854		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCLAUGHLIN				WELL #: 18	RRCID -> 137731	COMPL. DATE 06/14/1979	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2540	- 2746		
04	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
05	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
06	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
*08	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COFFEE				WELL #: 3	RRCID -> 138941	COMPL. DATE 10/26/1990	TOTAL DEPTH 3641	PERF. 2558	- 2780		
04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-			-0-
05	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
06	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
07	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
*08	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEIBER				WELL #: 8	RRCID -> 142381	COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 2650	- 3415		
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3	N	-0-			-0-
05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 3	N	-0-			-0-
06	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 3	N	-0-			-0-
07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634 3	N	-0-			-0-
*08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNETT, R.				WELL #: 38	RRCID -> 142432	COMPL. DATE 07/21/1992	TOTAL DEPTH 3192	PERF. 2636	- 2847		
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POWELL -C-				WELL #: 12	RRCID -> 142433	COMPL. DATE 08/15/1992	TOTAL DEPTH 2976	PERF. 2425	- 2663		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF.	2337 -	3019
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2700 -	2900
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTON-PURVIANCE		WELL #:		5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2843 -	3012
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2388 -	3884
04	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
06	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
07	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
*08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2974 -	3120
04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*08	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED C		WELL #:		2	RRCID ->	156445	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2748 -	2970
04	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
05	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
07	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
*08	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT RH		WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2673 -	2768
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
HILDRETH		WELL #:		1	RRCID ->	162785	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2695	PERF.	2411 - 2695			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATHAM		WELL #:		2	RRCID ->	163306	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3469	PERF.	2479 - 3340			
04	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
05	347 X	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
07	344 X	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
*08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	165742	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2752	PERF.	2494 - 2686			
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
05	349 X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
06	366 X	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
07	407 X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
*08	337 X	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEIBER		WELL #:		1R	RRCID ->	171706	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2656 - 3015			
04	322 X	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
05	556 X	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
07	468 X	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
*08	481 X	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	175033	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2930 - 3250			
04	538 X	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
*08	529 X	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCHER		WELL #:		2	RRCID ->	196649	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3348 - 3420			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUCKABY		WELL #:		5	RRCID ->	269036	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2498 - 2800			
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
05	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
06	664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
07	288 X	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
*08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST																			
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																			
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION																			
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 684634 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
04		12	X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					-0-
05		833	X	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-					-0-
06		951	X	951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-					-0-
07		943	X	943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-					-0-
08		840	X	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-					-0-
*09		947	X	947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
04		124	X	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					28
05		125	X	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					28
06		119	X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-					28
07		123	X	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-					28
08		122	X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					28
*09		120	X	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			3	7	25

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A																			
04		542	X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-					-0-
05		612	X	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-					-0-
06		612	X	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-					-0-
07		597	X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-					-0-
08		604	X	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-					-0-
*09		580	X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A																			
04		1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-					-0-
05		527	X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09		74	X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721																			
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-		-0-
05	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-		-0-
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-		-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-		-0-
08	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-		-0-
*09	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-		-0-

NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 - 3602	
04	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3			N	-0-		-0-
05	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 3			N	-0-		-0-
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3			N	-0-		-0-
07	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-		-0-
08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 3			N	-0-		-0-
*09	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 3			N	-0-		-0-

VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 - 3562	
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		-0-
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-		-0-
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-		-0-
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		-0-
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-		-0-
*09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-		-0-

PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 - 3260	
04	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 3			N	-0-		-0-
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 3			N	-0-		-0-
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3			N	-0-		-0-
07	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3			N	-0-		-0-
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 3			N	-0-		-0-
*09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 3			N	-0-		-0-

AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 - 3635	
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3			N	-0-		192
05	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3			N	-0-		192
06	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3			N	-0-		192
07	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3			N	-0-		192
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 3			N	-0-		192
*09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 3			N	-0-		192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF. 2898 - 3396	
BRENT		WELL #:		1099								
04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	12 1	11 3		N	-0-		-0-
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	94 1	93 3		N	-0-		-0-
06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	292 1	292 3		N	-0-		-0-
07	411 X	411	-0-	-0-	-0-	206 1	205 3		N	-0-		-0-
08	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	602 1	601 3		N	-0-		-0-
*09	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	547 1	547 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//	684641								
RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3373 - 3575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		75 N	75	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
07		93 N	8	-0-	-85	8 3		N	-0-		-0-
08		217 N	142	-0-	-75	142 3		N	-0-		-0-
*09		347 N	347	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-

BOSE		WELL #:	1	RRCID ->	225535	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3382 - 3640	
04		706 X	706	-0-	-0-	706 3		N	-0-		-0-
05		548 X	548	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
06		480 X	480	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
07		537 X	537	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
08		763 X	763	-0-	-0-	763 3		N	-0-		-0-
*09		723 X	723	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-

HERRMANN		WELL #:	1	RRCID ->	230465	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2820 - 3163	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DENNY		WELL #:	1	RRCID ->	230467	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3372 - 3557	
04		706 X	706	-0-	-0-	706 3		N	-0-		-0-
05		547 X	547	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
06		480 X	480	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
07		537 X	537	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
08		762 X	762	-0-	-0-	762 3		N	-0-		-0-
*09		723 X	723	-0-	-0-	723 5		N	-0-		-0-

BLACKBURN "A"		WELL #:	1	RRCID ->	244489	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 3361 - 3628	
04		277 X	277	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
05		351 X	351	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-
06		288 X	288	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
07		297 X	297	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
08		572 X	572	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-
*09		998 X	998	-0-	-0-	998 3		N	-0-		-0-

BLACKBURN		WELL #:	1120	RRCID ->	244713	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3370 - 3615	
04		277 X	277	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
05		352 X	352	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
06		288 X	288	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
07		297 X	297	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
08		573 X	573	-0-	-0-	573 3		N	-0-		-0-
*09		998 X	998	-0-	-0-	998 3		N	-0-		-0-

BARRETT		WELL #:	135	RRCID ->	250005	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3365 - 3570	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//	684641									
COLE		WELL #:	1323	RRCID ->	250091	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	3383	PERF.	3180 - 3326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-			-0-
05		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-			-0-
06		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-			-0-
07		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-			-0-
08		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-			-0-
*09		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-			-0-

MAGGIE MAY		WELL #:	1221	RRCID ->	250875	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3320 - 3505	
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-			-0-
06		630 N	535	-0-	-95	-0-	535 3	N	-0-			-0-
07		744 N	649	-0-	-95	-0-	649 3	N	-0-			-0-
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-			-0-
09		540 N	196	-0-	-344	-0-	196 3	N	-0-			-0-

FIVE S RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	261795	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3420 - 3670	
04		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-			-0-
05		620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-			-0-
06		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			-0-
07		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
08		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-			-0-
*09		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:	1037	RRCID ->	262537	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	3576	PERF.	3340 - 3576	
04		944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-			-0-
05		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-			-0-
06		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-			-0-
07		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-			-0-
08		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-			-0-
*09		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-			-0-

BRIAN UNIT		WELL #:	1037	RRCID ->	262545	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	3586	PERF.	3349 - 3586	
04		944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-			-0-
05		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-			-0-
06		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-			-0-
07		640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-			-0-
08		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-			-0-
*09		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:	1203	RRCID ->	263805	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2797 - 3083	
04		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-			-0-
05		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3	N	-0-			-0-
06		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3	N	-0-			-0-
07		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
08		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
*09		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3	N	-0-			-0-

SPEAKER		WELL #:	1281	RRCID ->	265912	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3063 - 3360	
04		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-			-0-
05		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-			-0-
06		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-			-0-
07		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-			-0-
08		817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-			-0-
*09		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641								
MCLAIN		WELL #:		1307	RRCID ->	269648	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3173 - 3310	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-

WARDELL		WELL #:		1308	RRCID ->	278252	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	3324	PERF. 3125 - 3304	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RABCO ENERGY		WELL #:		687738	RRCID ->	023676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
JONES, C. R. A		1										
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
07	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
*09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-

HUMPHRYS		WELL #:		1	RRCID ->	024613	COMPL. DATE	03/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-

RIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	024615	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-

RED LINE COMPANY, LTD.		WELL #:		697042	RRCID ->	024058	COMPL. DATE	03/00/1938	TOTAL DEPTH	2595	PERF. N/A	
COBB, N. A.		T 1										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021												

BURNETT		WELL #:		1080	RRCID ->	024287	COMPL. DATE	05/16/1931	TOTAL DEPTH	2427	PERF. N/A	
04	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		N	-0-			-0-
05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-			-0-
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3		N	-0-			-0-
*09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//	697042								
BURNETT		WELL #:	1098	RRCID ->	024289	COMPL. DATE	10/26/1930	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-		-0-
05	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-		-0-
06	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-		-0-
07	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-		-0-
08	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-		-0-
*09	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	1100	RRCID ->	024290	COMPL. DATE	02/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		N	-0-		-0-
05	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3		N	-0-		-0-
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		N	-0-		-0-
07	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-		-0-
08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		N	-0-		-0-
*09	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-		-0-

BRYAN		WELL #:	8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2 3		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIDA		WELL #:	3	RRCID ->	025709	COMPL. DATE	03/28/1949	TOTAL DEPTH	3169	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCONNELL, J. C.		WELL #:	1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A	
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
07	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
08	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-
*09	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-

MCCONNELL		WELL #:	E 1	RRCID ->	025731	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCONNELL		WELL #:	F 1	RRCID ->	025732	COMPL. DATE	01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//	697042								
SCHAFFER		WELL #:	9	RRCID ->	025757	COMPL. DATE	12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COBB		WELL #:	2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2510 - 2580	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEX-ELLER		WELL #:	1	RRCID ->	129794	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2588 - 2610	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VANIMAN, F. A.		WELL #:	8	RRCID ->	131738	COMPL. DATE	08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2776 - 3356	
04	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-			-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
*09	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-

SAILOR		WELL #:	1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2870 - 3180	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROSA		WELL #:	1	RRCID ->	142275	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2744 - 3250	
04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3	N	-0-			-0-
05	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3	N	-0-			-0-
06	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3	N	-0-			-0-
07	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3	N	-0-			-0-
08	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3	N	-0-			-0-
*09	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3	N	-0-			-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:	295	RRCID ->	179454	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2695 - 2983	
04	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-			-0-
05	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-			-0-
08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-			-0-
*09	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
ROSA		WELL #:		3	RRCID ->	182073	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2742 - 2896
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-	-0-
05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-	-0-
06	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-	-0-
07	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-	-0-
08	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-	-0-
*09	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-	-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2468 - 2718
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2406 - 2660
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2722 - 2961
04	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-	-0-
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	-0-
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	-0-
07	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-	-0-
08	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-	-0-
*09	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-	-0-

JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2864 - 2798
04	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	-0-
05	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	-0-
06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	-0-
07	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-	-0-
08	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-	-0-
*09	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-	-0-

COBB 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	288012	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2568 - 2748
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
RED WATER RESOURCES, INC.				697109									
HATCHER		WELL #:		1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RESTORATION ENERGY LLC				703470									
BURNETT-EST		WELL #:		1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, EUGENE				707892									
GRIMES		WELL #:		1	RRCID ->	024352	COMPL. DATE	07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	N/A	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840									
JOHNSON, E. B.		WELL #:		G 1 A	RRCID ->	024134	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
06	480 N	224	-0-	-256	-0-	224	2		N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
*09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
S & W OIL & GAS, LLC				741661										
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025753	COMPL. DATE	01/00/1937	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A			
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
*09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-

HANKINS		WELL #:		1	RRCID ->	023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	313	1	362 2		N	-0-			-0-
05	578 X	578	-0-	-0-	-0-	295	1	283 2		N	-0-			-0-
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-			-0-
07	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-			-0-
08	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-			-0-
*09	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:		G 1	RRCID ->	023005	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-			-0-
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-			-0-
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-			-0-
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-			-0-
08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-			-0-
*09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:		T 1	RRCID ->	023006	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	023010	COMPL. DATE	01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BOBBITT		WELL #: 1		RRCID -> 023011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2750 - 2910		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	691 X	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
06	954 X	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
07	609 X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
08	868 X	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
*09	572 X	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-

BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023012		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023013		COMPL. DATE 06/05/1969		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 023014		COMPL. DATE 09/03/1947		TOTAL DEPTH		2343		PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 023015		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH		2234		PERF. N/A		
04	759 X	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
06	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
07	635 X	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
08	368 X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*09	606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 023016		COMPL. DATE 09/26/1947		TOTAL DEPTH		2922		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #: A 4		RRCID -> 023017		COMPL. DATE 06/06/1949		TOTAL DEPTH		2910		PERF. N/A		
04	80 X	80	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	52	3	N	-0-		-0-
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	N	-0-		-0-
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	269	3	N	-0-		-0-
07	160 X	160	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	115	3	N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 023018		COMPL. DATE 06/23/1950		TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAUER		WELL #: 1		RRCID -> 023019		COMPL. DATE 04/15/1948		TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A		
04	865 X	865	-0-	-0-	-0-	187 1	678 3	N	-0-	-0-
05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	187 1	1044 3	N	-0-	-0-
06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	242 1	813 3	N	-0-	-0-
07	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	263 1	771 3	N	-0-	-0-
08	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	279 1	839 3	N	-0-	-0-
*09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	270 1	740 2	N	-0-	-0-

FRASHIER		WELL #: E 1		RRCID -> 023022		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 023031		COMPL. DATE 10/00/1949		TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A		
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-	-0-
05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-	-0-
06	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-	-0-
07	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	-0-
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-	-0-
*09	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	150 1	1967 2	N	-0-	-0-

NEIGHBORS		WELL #: 1		RRCID -> 023032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RENDLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 023034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-	-0-
05	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-	-0-
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-	-0-
07	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-	-0-
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-	-0-
*09	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-	-0-

RITTER		WELL #: 1		RRCID -> 023035		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-	-0-
05	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		N	-0-	-0-
06	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-	-0-
07	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-	-0-
08	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		N	-0-	-0-
*09	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ROBBINS, JEANETTE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3			N	-0-	-0-
05		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3			N	-0-	-0-
06		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3			N	-0-	-0-
07		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3			N	-0-	-0-
08		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3			N	-0-	-0-
*09		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2			N	-0-	-0-
WALL												
WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WINEINGER-MERRICK												
WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3			N	-0-	-0-
05		788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3			N	-0-	-0-
06		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 3			N	-0-	-0-
07		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 3			N	-0-	-0-
08		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3			N	-0-	-0-
*09		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-	-0-
KIRBY												
WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3			N	-0-	-0-
05		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3			N	-0-	-0-
06		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3			N	-0-	-0-
07		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3			N	-0-	-0-
08		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3			N	-0-	-0-
*09		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			N	-0-	-0-
KIRBY												
WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3			N	-0-	-0-
05		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3			N	-0-	-0-
06		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3			N	-0-	-0-
07		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3			N	-0-	-0-
08		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3			N	-0-	-0-
*09		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2			N	-0-	-0-
KIRBY												
WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		423 X	423	-0-	-0-	-0-	59 1	364 3		N	-0-	-0-
05		423 X	423	-0-	-0-	-0-	59 1	364 3		N	-0-	-0-
06		483 X	483	-0-	-0-	-0-	58 1	425 3		N	-0-	-0-
07		463 X	463	-0-	-0-	-0-	60 1	403 3		N	-0-	-0-
08		513 X	513	-0-	-0-	-0-	62 1	451 3		N	-0-	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KIRBY												
WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 3			N	-0-	-0-
05		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 3			N	-0-	-0-
06		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3			N	-0-	-0-
07		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 3			N	-0-	-0-
08		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 3			N	-0-	-0-
*09		985 X	985	-0-	-0-	-0-	180 1	805 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KIRBY		WELL #:		F 1	RRCID ->	023062	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	409 X	409	-0-	-0-	-0-	59	1	350	3	N	-0-
05	409 X	409	-0-	-0-	-0-	59	1	350	3	N	-0-
06	466 X	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	N	-0-
07	447 X	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	N	-0-
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	3	N	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BLAIR		WELL #:		1	RRCID ->	023073	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A
04	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-
05	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-
07	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-
08	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-
*09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023074	COMPL. DATE	04/30/1961	TOTAL DEPTH	3360	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-
06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-
*09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-

SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	023075	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A
04	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-
05	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-
06	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-
07	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-
08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-
*09	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-

ANDERSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	023079	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-
05	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-
06	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-
07	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-
08	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-
*09	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-

BENNETT A		WELL #:		2	RRCID ->	023083	COMPL. DATE	11/27/1942	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A
04	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			N	-0-
05	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-
06	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-
07	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	3			N	-0-
08	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-
*09	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-

BURNETT N UNIT		WELL #:		A 1	RRCID ->	023087	COMPL. DATE	09/27/1927	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2114 - 2575
04	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-
05	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-
07	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-
08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-
*09	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	4	RRCID ->	023090	COMPL. DATE	11/09/1927	TOTAL DEPTH	2557	PERF.	2000 -	2557
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3			N	-0-			-0-
05		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3			N	-0-			-0-
06		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3			N	-0-			-0-
07		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3			N	-0-			-0-
08		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3			N	-0-			-0-
*09		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	6	RRCID ->	023092	COMPL. DATE	11/01/1927	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2185 -	2540
04		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 3			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2239 -	2600
04		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3			N	-0-			-0-
05		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3			N	-0-			-0-
06		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3			N	-0-			-0-
07		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3			N	-0-			-0-
08		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3			N	-0-			-0-
*09		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2			N	-0-			-0-

BURNETT E UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF.	2001 -	2438
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-			-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-			-0-
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3			N	-0-			-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-			-0-
08		341 N	96	-0-	-245	-0-	96 3			N	-0-			-0-
*09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	1945 -	4795
04		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-			-0-
05		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-			-0-
06		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-			-0-
07		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-
08		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3			N	-0-			-0-
*09		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			-0-

BURNETT X UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF.	2586 -	2864
04		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-			-0-
05		583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3			N	-0-			-0-
06		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 3			N	-0-			-0-
07		770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 3			N	-0-			-0-
08		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-			-0-
*09		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2			N	-0-			-0-

BURNETT U UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2458 -	2732
04		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3			N	-0-			-0-
05		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3			N	-0-			-0-
06		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3			N	-0-			-0-
07		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3			N	-0-			-0-
08		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3			N	-0-			-0-
*09		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 21	RRCID -> 023107	COMPL. DATE 10/01/1929	TOTAL DEPTH 3071	PERF. 2357	- 3071		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-	-0-
05		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-	-0-
06		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-	-0-
07		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-	-0-
08		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-	-0-
*09		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 22	RRCID -> 023108	COMPL. DATE 01/31/1930	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2341	- 3000		
04		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-
05		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-	-0-
06		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-	-0-
07		833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-	-0-
08		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-	-0-
*09		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	-0-

BURNETT D UNIT				WELL #: 23	RRCID -> 023109	COMPL. DATE 02/28/1996	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2328	- 2750		
04		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3		N	-0-	-0-
05		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
06		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3		N	-0-	-0-
07		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 3		N	-0-	-0-
08		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3		N	-0-	-0-
*09		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-	-0-

BURNETT Q UNIT				WELL #: 24	RRCID -> 023110	COMPL. DATE 07/09/1930	TOTAL DEPTH 2625	PERF. 2273	- 2625		
04		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-
05		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-	-0-
06		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-	-0-
07		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-	-0-
08		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-	-0-
*09		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 26	RRCID -> 023112	COMPL. DATE 09/30/1930	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2196	- 2880		
04		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-	-0-
05		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-	-0-
06		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-	-0-
07		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-	-0-
08		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-	-0-
*09		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-	-0-

BURNETT S UNIT				WELL #: 28	RRCID -> 023114	COMPL. DATE 01/18/1939	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2421	- 2760		
04		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-	-0-
05		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-	-0-
06		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		N	-0-	-0-
07		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3		N	-0-	-0-
08		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-	-0-
*09		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 29	RRCID -> 023115	COMPL. DATE 01/13/1931	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1983	- 2400		
04		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-	-0-
05		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-	-0-
06		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-	-0-
07		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-	-0-
08		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-	-0-
*09		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		30	RRCID ->	023116	COMPL. DATE	04/01/1939	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2586 - 2832
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			-0-
05	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
06	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-			-0-
07	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
08	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-			-0-
*09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-

BURNETT P UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	023117	COMPL. DATE	05/23/1939	TOTAL DEPTH	2707	PERF.	2415 - 2707
04	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	N	-0-			-0-
05	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
06	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
07	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
*09	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		32	RRCID ->	023118	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	3019	PERF.	2091 - 4731
04	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
06	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-			-0-
07	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			-0-
*09	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-

BURNETT J UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	023120	COMPL. DATE	07/08/1921	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2300 - 2704
04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
05	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-			-0-
06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
07	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
08	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			-0-
*09	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		35	RRCID ->	023121	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	2682	PERF.	1870 - 5000
04	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	N	-0-			-0-
05	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3	N	-0-			-0-
06	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	-0-			-0-
07	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3	N	-0-			-0-
08	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT AD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2396 - 2780
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	1865 - 4850
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3	N	-0-			-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3	N	-0-			-0-
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3	N	-0-			-0-
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-			-0-
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3	N	-0-			-0-
*09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	2188 - 2502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-			-0-
05		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
06		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3	N	-0-			-0-
07		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-			-0-
08		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-			-0-
*09		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2291 - 2575	
04		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
05		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-			-0-
06		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-			-0-
07		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-			-0-
08		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-			-0-
*09		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-			-0-

BURNETT O UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2381 - 2610	
04		819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-			-0-
05		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			-0-
06		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
07		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			-0-
08		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-			-0-
*09		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF.	2122 - 5024	
04		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-			-0-
05		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
06		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-			-0-
07		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
08		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
*09		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2593 - 2925	
04		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
05		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-
06		455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
07		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			-0-
08		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-
*09		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		44	RRCID ->	023130	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	1904 - 5000	
04		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-			-0-
05		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-			-0-
06		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
07		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
08		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
*09		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-

BURNETT R UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2333 - 2625	
04		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
05		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	-0-			-0-
06		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
07		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
08		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-			-0-
*09		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BURNETT		WELL #:	46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2480 - 2651
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 3		N	-0-
05		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3		N	-0-
06		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-
07		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-
08		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3		N	-0-
*09		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2		N	-0-

BURNETT V UNIT		WELL #:	47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2556 - 2875
04		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-
05		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-
06		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-
07		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-
08		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-
*09		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-

BURNETT AB UNIT		WELL #:	48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2667 - 3010
04		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-
07		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		N	-0-
08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		N	-0-
*09		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-

BURNETT		WELL #:	49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2374 - 2590
04		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 3		N	-0-
05		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-
06		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-
07		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-
08		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-
*09		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-

BURNETT		WELL #:	50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2357 - 2675
04		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-
05		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-
06		948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-
07		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-
08		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BURNETT		WELL #:	51	RRCID ->	023137	COMPL. DATE	01/01/1943	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2396 - 2755
04		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-
05		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-
06		996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-
07		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-
08		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-
*09		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-

BURNETT		WELL #:	54	RRCID ->	023140	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1977 - 4545
04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-
06		1260 N	1134	-0-	-126	-0-	1134 3		N	-0-
07		1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1451 3		N	-0-
08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-
*09		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT T UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	023141	COMPL. DATE	08/18/1944	TOTAL DEPTH	2718	PERF. 2344 - 2658	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2441 - 2651	
04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		57	RRCID ->	023143	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1844 - 4500	
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT AC UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2410 - 2825	
04	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2054 - 3875	
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2248 - 4835	
04	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2268 - 2682	
04	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	11/01/1945	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2371 - 2850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3			N	-0-			-0-
05		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3			N	-0-			-0-
06		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-			-0-
07		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-			-0-
08		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-			-0-
*09		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	65	RRCID ->	023151	COMPL. DATE	12/01/1945	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2211 - 2600	
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-			-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-			-0-
07		186 N	135	-0-	-51	-0-	135 3			N	-0-			-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-			-0-
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	67	RRCID ->	023152	COMPL. DATE	05/01/1946	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2424 - 2842	
04		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3			N	-0-			-0-
05		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3			N	-0-			-0-
06		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3			N	-0-			-0-
07		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3			N	-0-			-0-
08		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3			N	-0-			-0-
*09		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	68	RRCID ->	023153	COMPL. DATE	01/16/2019	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	1715 - 4164	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	69RH	RRCID ->	023154	COMPL. DATE	06/01/1946	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2410 - 3770	
04		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 3			N	-0-			-0-
05		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 3			N	-0-			-0-
06		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 3			N	-0-			-0-
07		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 3			N	-0-			-0-
08		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 3			N	-0-			-0-
*09		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2			N	-0-			-0-

BURNETT AE UNIT				WELL #:	71	RRCID ->	023156	COMPL. DATE	11/10/1947	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	2433 - 2580	
04		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3			N	-0-			-0-
05		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3			N	-0-			-0-
06		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3			N	-0-			-0-
07		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3			N	-0-			-0-
08		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3			N	-0-			-0-
*09		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2			N	-0-			-0-

BURNETT AA UNIT				WELL #:	72	RRCID ->	023157	COMPL. DATE	03/07/1949	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2636 - 2964	
04		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3			N	-0-			-0-
05		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3			N	-0-			-0-
06		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3			N	-0-			-0-
07		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3			N	-0-			-0-
08		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3			N	-0-			-0-
*09		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT Z UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	023158	COMPL. DATE	04/27/1949	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2658 - 3060
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3	N	-0-			-0-
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-			-0-
06	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-			-0-
07	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
08	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3	N	-0-			-0-
*09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		76	RRCID ->	023160	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2089 - 5000
04	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-			-0-
07	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
*09	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 77	RRCID ->	023161	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1710 - 4260
04	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			-0-
05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3	N	-0-			-0-
07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3	N	-0-			-0-
08	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3	N	-0-			-0-
*09	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		78	RRCID ->	023162	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 2474 - 4267
04	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-			-0-
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-			-0-
06	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	N	-0-			-0-
07	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-			-0-
08	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3	N	-0-			-0-
*09	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		79	RRCID ->	023163	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT H UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	023164	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2267 - 2940
04	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-			-0-
05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-			-0-
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-			-0-
07	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-			-0-
08	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-			-0-
*09	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2293 - 3933
04	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
05	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-			-0-
06	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-			-0-
07	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-			-0-
08	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-			-0-
*09	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 87	RRCID -> 023168	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2424	PERF. 2171	- 3842			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
05	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
06	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		N	-0-			-0-
07	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-			-0-
08	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
*09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 88	RRCID -> 023169	COMPL. DATE 07/01/1953	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2904	- 3074			
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
05	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
07	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
08	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
*09	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 91	RRCID -> 023171	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2912	PERF. 2520	- 2800			
04	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
05	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			-0-
06	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
07	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			-0-
*09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 92	RRCID -> 023172	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2911	PERF. 2532	- 2911			
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
05	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
06	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-
07	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
*09	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 93	RRCID -> 023173	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2708	PERF. 2460	- 2708			
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3		N	-0-			-0-
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 3		N	-0-			-0-
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 3		N	-0-			-0-
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3		N	-0-			-0-
08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 3		N	-0-			-0-
*09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 94	RRCID -> 023174	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2848	PERF. 2538	- 2834			
04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		N	-0-			-0-
05	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3		N	-0-			-0-
06	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
07	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
08	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-			-0-
*09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-			-0-

BURNETT AG UNIT				WELL #: 95	RRCID -> 023175	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2495	- 2800			
04	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
05	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
06	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			-0-
07	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
*09	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 99	RRCID -> 023178	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2370	- 2675			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
05	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
06	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			-0-
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3		N	-0-			-0-
08	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-			-0-
*09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 101	RRCID -> 023180	COMPL. DATE 11/01/1956	TOTAL DEPTH 2924	PERF. 2523	- 2724			
04	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-			-0-
05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-			-0-
07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
08	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
*09	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 103	RRCID -> 023182	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 2966	- 3157			
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 3		N	-0-			-0-
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 3		N	-0-			-0-
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 3		N	-0-			-0-
07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 3		N	-0-			-0-
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 3		N	-0-			-0-
*09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 104	RRCID -> 023183	COMPL. DATE 09/01/1957	TOTAL DEPTH 3583	PERF. 2975	- 3266			
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-

BURNETT W UNIT				WELL #: 105	RRCID -> 023184	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH 3503	PERF. 2611	- 2930			
04	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			-0-
06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
07	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-
*09	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-

COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 023189	COMPL. DATE 07/23/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.				WELL #: 3	RRCID -> 023195	COMPL. DATE 12/05/1929	TOTAL DEPTH 2572	PERF. N/A				
04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3		N	-0-			-0-
05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 3		N	-0-			-0-
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3		N	-0-			-0-
07	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 3		N	-0-			-0-
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 3		N	-0-			-0-
*09	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	023197	COMPL. DATE	04/15/1930	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-		-0-
05	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-		-0-
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-		-0-
07	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-		-0-
08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-		-0-
*09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		3	RRCID ->	023198	COMPL. DATE	03/07/1936	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	N/A
04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3		N	-0-		-0-
05	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3		N	-0-		-0-
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3		N	-0-		-0-
07	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3		N	-0-		-0-
08	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3		N	-0-		-0-
*09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2		N	-0-		-0-

DEAHL, G. W. -7-		WELL #:		7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	06/18/1937	TOTAL DEPTH	2907	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2257 - 3948
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-		-0-
05	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3		N	-0-		-0-
06	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-		-0-
07	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-		-0-
08	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		N	-0-		-0-
*09	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	N/A
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3		N	-0-		-0-
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3		N	-0-		-0-
06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3		N	-0-		-0-
07	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3		N	-0-		-0-
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3		N	-0-		-0-
*09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-		-0-

CHARLESS		WELL #:		3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHARLESS		WELL #:		4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
FUQUA				WELL #: 1	RRCID -> 023207	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2300	- 2878	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
05	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-
06	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-
07	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-		-0-
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-
*09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		-0-

FUQUA				WELL #: 2	RRCID -> 023208	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2296	- 2685	
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-		-0-
05	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-		-0-
06	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-		-0-
07	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-		-0-
08	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-		-0-
*09	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		-0-

FUQUA				WELL #: 3	RRCID -> 023209	COMPL. DATE 05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2405	- 3010	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FUQUA				WELL #: 6	RRCID -> 023212	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF. N/A		
04	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-		-0-
05	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
06	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-		-0-
07	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-		-0-
08	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-		-0-
*09	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-		-0-

FUQUA				WELL #: 7	RRCID -> 023213	COMPL. DATE 09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF. N/A		
04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
06	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
*09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-

HOERNER				WELL #: 1	RRCID -> 023216	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2721	- 2877	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 023219	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT		WELL #: G 5H		RRCID -> 023238		COMPL. DATE 11/26/1998		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 2	6 9	N	5	4 1	2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1	2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1	2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6 1	2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1	2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	3 1	1

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 B		RRCID -> 023239		COMPL. DATE 08/14/1930		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810			
04	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	344 1	820 2	N	-0-	-0-	
05	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	330 1	824 2	N	-0-	-0-	
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 1		N	-0-	-0-	
07	403 X	403	-0-	-0-	-0-	159 1	244 2	N	-0-	-0-	
08	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	221 1	856 2	N	-0-	-0-	
*09	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	238 1	905 2	N	-0-	-0-	

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 D		RRCID -> 023240		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090			
04	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-	-0-	
05	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-	-0-	
06	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-	-0-	
07	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-	-0-	
08	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-	-0-	
*09	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-	-0-	

HEXTER		WELL #: E 3		RRCID -> 023241		COMPL. DATE 03/26/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-	-0-	
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-	-0-	
07	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-	-0-	
08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-	-0-	
*09	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	-0-	

SANFORD, J. M.		WELL #: P 1		RRCID -> 023243		COMPL. DATE 12/18/1953		TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BAKER		WELL #: A 1		RRCID -> 023278		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-	-0-	
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-	-0-	
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-	-0-	
07	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-	-0-	
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-	-0-	
*09	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 5		RRCID -> 023280		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A 7		RRCID -> 023282		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2		N	-0-			-0-
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-			-0-
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N	-0-			-0-
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2		N	-0-			-0-
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2		N	-0-			-0-
*09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 8		RRCID -> 023283		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
05	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
06	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
07	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
*09	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 9		RRCID -> 023284		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A 16		RRCID -> 023289		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A 18		RRCID -> 023291		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-			-0-
05	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-			-0-
06	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
07	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
08	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
*09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 19		RRCID -> 023292		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
05	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
06	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
07	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
*09	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 20		RRCID -> 023293		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
05	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
06	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
07	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
08	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
*09	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 21		RRCID -> 023294		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 24		RRCID -> 023297		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 25		RRCID -> 023298		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 29		RRCID -> 023299		COMPL. DATE 01/02/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	N	-0-		-0-
06	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-		-0-
07	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		-0-
08	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	N	-0-		-0-
*09	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 33		RRCID -> 023302		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397		
04	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		-0-
05	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-		-0-
06	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
07	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-		-0-
*09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 34		RRCID -> 023303		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135		
04	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-
06	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		-0-
08	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-
*09	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 35		RRCID -> 023304		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186		
04	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
05	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-		-0-
08	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
*09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
BIVINS		WELL #: A 36		RRCID -> 023305	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-
07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-
08	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-
*09	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-

BIVINS		WELL #: A 37		RRCID -> 023306	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2384 - 5590
04	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-
05	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2	N	-0-
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	N	-0-
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-
*09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-

BIVINS		WELL #: A 38		RRCID -> 023307	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	2234 - 2582
04	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-
05	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-
06	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-
07	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-
08	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	2	N	-0-
*09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-

BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 023308	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1911 - 4810
04	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-
05	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-
06	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-
07	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-
08	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-
*09	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-

BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 023309	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1850 - 4761
04	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-
05	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-
08	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-
*09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-

BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 023310	COMPL. DATE 07/25/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BIVINS		WELL #: A 42		RRCID -> 023311	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH	2509	PERF.	1913 - 3894
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-
05	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-
06	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-
07	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-
*09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218															
BIVINS		WELL #: A 43		RRCID ->	023312	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
04	372 X	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-				-0-				
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-				-0-				
06	525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-				-0-				
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-				-0-				
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-				-0-				
*09	523 X	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-				-0-				
BIVINS											WELL #: A 44	RRCID ->	023313	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	1827 - 5190
04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-				-0-				
05	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-				-0-				
06	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-				-0-				
07	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-				-0-				
08	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-				-0-				
*09	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-				-0-				
BIVINS											WELL #: A 46	RRCID ->	023315	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	1654 - 4845
04	888 X	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-				-0-				
05	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-				-0-				
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-				-0-				
07	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-				-0-				
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-				-0-				
*09	890 X	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-				-0-				
BIVINS											WELL #: A 47	RRCID ->	023316	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1906 - 4588
04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-				-0-				
05	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-				-0-				
06	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-				-0-				
07	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-				-0-				
08	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-				-0-				
*09	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-				-0-				
BIVINS											WELL #: A 49	RRCID ->	023318	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	1739 - 4946
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-				-0-				
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-				-0-				
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-				-0-				
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-				-0-				
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	-0-	3115	2		N	-0-				-0-				
*09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-				-0-				
BIVINS											WELL #: A 50	RRCID ->	023319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
BIVINS											WELL #: A 51	RRCID ->	023320	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1989 - 5238
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-				-0-				
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-				-0-				
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-				-0-				
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	3409	2		N	-0-				-0-				
08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	3379	2		N	-0-				-0-				
*09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-				-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #: A 52		RRCID ->	023321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2703	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 53		RRCID ->	023322	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2432	PERF. 1814 - 4849					
04	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2		N	-0-				-0-
05	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2		N	-0-				-0-
06	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2		N	-0-				-0-
07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2		N	-0-				-0-
08	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2		N	-0-				-0-
*09	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 55		RRCID ->	023324	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2806 - 5471					
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-				-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-				-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-				-0-
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-				-0-
08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-				-0-
*09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 56		RRCID ->	023325	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 2871 - 6115					
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-				-0-
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-				-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-				-0-
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-				-0-
08	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-				-0-
*09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 58		RRCID ->	023327	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2759	PERF. 2759 - 5575					
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-				-0-
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-				-0-
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-				-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-				-0-
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-				-0-
*09	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 60		RRCID ->	023329	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2953 - 6140					
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-				-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-				-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		N	-0-				-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		N	-0-				-0-
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-				-0-
*09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 61		RRCID ->	023330	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2898 - 6090					
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-				-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-				-0-
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-				-0-
07	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-				-0-
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-				-0-
*09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #: A 62		RRCID -> 023331	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2835	- 6025					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-				-0-
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-				-0-
06	322 X	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-
07	346 X	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-				-0-
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				-0-
*09	325 X	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 63		RRCID -> 023332	COMPL. DATE 09/04/2000	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2947	- 5603					
04	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-				-0-
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	2720	2		N	-0-				-0-
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-				-0-
07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-				-0-
08	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-				-0-
*09	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 64		RRCID -> 023333	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-				-0-
05	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-				-0-
06	932 X	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-				-0-
07	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-				-0-
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-				-0-
*09	894 X	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 66		RRCID -> 023335	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2724	- 5959					
04	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-				-0-
05	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-				-0-
06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-				-0-
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-				-0-
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-				-0-
*09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 67		RRCID -> 023336	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2687	- 5954					
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-				-0-
05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	-0-	4377	2		N	-0-				-0-
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-				-0-
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-				-0-
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-				-0-
*09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 68		RRCID -> 023337	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	729 X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-				-0-
05	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-				-0-
06	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-				-0-
07	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-				-0-
08	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-				-0-
*09	874 X	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 69		RRCID -> 023338	COMPL. DATE 11/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-				-0-
05	566 X	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-				-0-
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-				-0-
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-				-0-
08	514 X	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-				-0-
*09	482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS				WELL #: A 70	RRCID ->	023339	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2159 - 5099				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-				-0-
05	810 X	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-				-0-
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-				-0-
07	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-				-0-
08	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-				-0-
*09	719 X	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 71	RRCID ->	023340	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 2991 - 6178				
04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 72	RRCID ->	023341	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3021 - 7155				
04	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-				-0-
05	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-				-0-
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-				-0-
07	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-				-0-
08	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-				-0-
*09	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 73	RRCID ->	023342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BIVINS				WELL #: A 74	RRCID ->	023343	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1963 - 5330				
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-				-0-
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-				-0-
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-				-0-
07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-				-0-
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-				-0-
*09	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 76	RRCID ->	023345	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3536	PERF. 3007 - 5635				
04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-				-0-
05	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	-0-	5326	2		N	-0-				-0-
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	-0-	4837	2		N	-0-				-0-
07	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	-0-	5625	2		N	-0-				-0-
08	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	-0-	5541	2		N	-0-				-0-
*09	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 77	RRCID ->	023346	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2495 - 5761				
04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-				-0-
05	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-				-0-
06	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-				-0-
07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-				-0-
08	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-				-0-
*09	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 78		RRCID -> 023347	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2701	- 5910
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-	-0-
05	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-	-0-
06	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-	-0-
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-	-0-
08	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-	-0-
*09	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 79		RRCID -> 023348	COMPL. DATE 01/31/2000	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2114	- 4393
04	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-	-0-
05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-	-0-
06	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-	-0-
07	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-	-0-
08	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-	-0-
*09	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 80		RRCID -> 023349	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2069	- 5275
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-	-0-
06	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-
07	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-
08	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-	-0-
*09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 81		RRCID -> 023350	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2118	- 5284
04	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2	N	-0-	-0-
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2	N	-0-	-0-
06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2	N	-0-	-0-
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2	N	-0-	-0-
08	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2	N	-0-	-0-
*09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 82		RRCID -> 023351	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2395	- 5667
04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2	N	-0-	-0-
05	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2	N	-0-	-0-
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2	N	-0-	-0-
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2	N	-0-	-0-
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2	N	-0-	-0-
*09	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 83		RRCID -> 023352	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2233	- 5380
04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-	-0-
05	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-	-0-
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-
07	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-	-0-
08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-	-0-
*09	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 85		RRCID -> 023354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-	-0-
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-	-0-
06	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-	-0-
07	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-
08	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-	-0-
*09	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #: A 86		RRCID -> 023355	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
07	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
08	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-
*09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 87		RRCID -> 023356	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
05	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
06	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
07	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				-0-
*09	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 88		RRCID -> 023357	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-				-0-
05	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-				-0-
06	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-				-0-
07	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-				-0-
08	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-				-0-
*09	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 89		RRCID -> 023358	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2435 - 5574						
04	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-				-0-
05	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-				-0-
06	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-				-0-
07	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-				-0-
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-				-0-
*09	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 90		RRCID -> 023359	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3276 - 7432						
04	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-				-0-
05	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
06	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-				-0-
07	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-				-0-
08	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				-0-
*09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 91		RRCID -> 023360	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 5312						
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-				-0-
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-				-0-
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-				-0-
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-				-0-
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-				-0-
*09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 92		RRCID -> 023361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2450 - 2600					
04	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				-0-
05	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				-0-
06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				-0-
07	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-				-0-
08	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
*09	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 95		RRCID ->	023363	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2289 - 5600	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 96		RRCID ->	023364	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2174 - 5345	
04	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 97		RRCID ->	023365	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2996 - 6101	
04	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 98		RRCID ->	023366	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2166 - 5289	
04	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A100		RRCID ->	023368	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2257 - 5300	
04	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A101		RRCID ->	023369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A103		RRCID ->	023371	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A104		RRCID -> 023372		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2171 - 5316	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	-0-
07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	-0-	4623 2		N	-0-	-0-
08	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	-0-	5109 2		N	-0-	-0-
*09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	-0-	4190 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A105		RRCID -> 023373		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH		3144 PERF. 2206 - 4950	
04	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-	-0-
05	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-	-0-
06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-	-0-
07	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-	-0-
08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-	-0-
*09	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A106		RRCID -> 023374		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH		2600 PERF. 2154 - 5280	
04	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-	-0-
05	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-	-0-
06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-	-0-
07	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-	-0-
08	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-	-0-
*09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A108		RRCID -> 023375		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH		2995 PERF. 2605 - 2995	
04	1470 X	563	-0-	-907	-0-	-0-	563 2		N	-0-	-0-
05	1519 X	915	-0-	-604	-0-	-0-	915 2		N	-0-	-0-
06	1410 X	643	-0-	-767	-0-	-0-	643 2		N	-0-	-0-
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-	-0-
08	930 X	738	-0-	-192	-0-	-0-	738 2		N	-0-	-0-
09	900 X	651	-0-	-249	-0-	-0-	651 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A109		RRCID -> 023376		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH		2354 PERF. 2352 - 5517	
04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-	-0-
05	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-	-0-
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-	-0-
07	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-	-0-
08	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-	-0-
*09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A110		RRCID -> 023377		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2360 - 5400	
04	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-	-0-
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-	-0-
06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-	-0-
07	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-	-0-
08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-	-0-
*09	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A111		RRCID -> 023378		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH		3296 PERF. 2890 - 6086	
04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-	-0-
05	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-	-0-
06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-	-0-
07	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-	-0-
08	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-	-0-
*09	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #: A112		RRCID -> 023379	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2444	-	5630					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-				-0-
05	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-				-0-
06	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-				-0-
07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-				-0-
08	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-				-0-
*09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A113		RRCID -> 023380	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-
05	360 X	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-				-0-
06	341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-				-0-
07	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
08	347 X	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-				-0-
*09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A114		RRCID -> 023381	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
08	251 X	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-				-0-
*09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A115		RRCID -> 023382	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH	3079	PERF. 2536	-	5655					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A116		RRCID -> 023383	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2377	-	5565					
04	952 X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-				-0-
05	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-				-0-
06	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-				-0-
07	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-				-0-
08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-				-0-
*09	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A117		RRCID -> 023384	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A118		RRCID -> 023385	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04	439 X	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-				-0-
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-				-0-
06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-				-0-
07	527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-				-0-
08	515 X	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-				-0-
*09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A119		RRCID -> 023386		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
07	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A120		RRCID -> 023387		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
05	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		-0-
06	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		-0-
07	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
08	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		-0-
*09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A124		RRCID -> 023389		COMPL. DATE 01/15/1973		TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A		
04	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-		-0-
05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2	N	-0-		-0-
06	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2	N	-0-		-0-
07	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2	N	-0-		-0-
08	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	N	-0-		-0-
*09	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A125		RRCID -> 023390		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366		
04	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
05	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
06	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
*09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A128		RRCID -> 023391		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757		
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	N	-0-		-0-
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2	N	-0-		-0-
06	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2	N	-0-		-0-
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2	N	-0-		-0-
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2	N	-0-		-0-
*09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A129		RRCID -> 023392		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854		
04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-
05	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-		-0-
06	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-
07	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-		-0-
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-
*09	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A130		RRCID -> 023393		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857		
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-		-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-		-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
08	837 N	635	-0-	-202	-0-	635 2	N	-0-		-0-
09	810 N	616	-0-	-194	-0-	616 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A131		RRCID -> 023394		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			-0-
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			-0-
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			-0-
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			-0-
08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			-0-
*09	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			-0-

BIVINS		WELL #: A132		RRCID -> 023395		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246		
04	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			-0-
05	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			-0-
06	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			-0-
07	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			-0-
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			-0-
*09	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			-0-

BIVINS		WELL #: A133		RRCID -> 023396		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210		
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			-0-
05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			-0-
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			-0-
07	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			-0-
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			-0-
*09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			-0-

BIVINS		WELL #: A134		RRCID -> 023397		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 21645 - 5230		
04	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			-0-
05	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			-0-
06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			-0-
07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			-0-
08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			-0-
*09	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			-0-

BIVINS		WELL #: A135		RRCID -> 023398		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939		
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			-0-
05	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			-0-
06	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			-0-
07	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			-0-
08	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			-0-
*09	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			-0-

BIVINS		WELL #: A137		RRCID -> 023400		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			-0-
05	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			-0-
06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			-0-
07	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			-0-
08	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			-0-
*09	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			-0-

BIVINS		WELL #: A139		RRCID -> 023401		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835		
04	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			-0-
05	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			-0-
06	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			-0-
07	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			-0-
08	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			-0-
*09	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A144		RRCID -> 023403		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS		WELL #: A145		RRCID -> 023404		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3374		PERF. 3006 - 6213		
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-		-0-	
05	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		-0-	
06	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-		-0-	
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2	N	-0-		-0-	
08	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		-0-	
*09	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A146		RRCID -> 023405		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 3068		PERF. 3039 - 6210		
04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-		-0-	
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-		-0-	
06	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-		-0-	
07	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	-0-		-0-	
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-		-0-	
*09	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A148		RRCID -> 023407		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3083 - 6225		
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-	
06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
07	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
08	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
*09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A149		RRCID -> 023408		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS		WELL #: A153		RRCID -> 023411		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2093 - 5287		
04	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-	
05	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-		-0-	
06	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-	
07	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-		-0-	
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-	
*09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A154		RRCID -> 023412		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2818		PERF. N/A		
04	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
05	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-	
06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-	
07	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-	
08	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		-0-	
*09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A155		RRCID -> 023413		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-			-0-
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-			-0-
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-			-0-
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2	N	-0-			-0-
08	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
*09	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A157		RRCID -> 023415		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1788 - 5070		
04	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
05	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-			-0-
07	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
08	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
*09	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A158		RRCID -> 023416		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1966 - 4907		
04	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
05	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
06	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-
07	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
*09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A159		RRCID -> 023417		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2097 - 5127		
04	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
05	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
07	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
08	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
*09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A160		RRCID -> 023418		COMPL. DATE 10/06/1960		TOTAL DEPTH 2780		PERF. N/A		
04	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
05	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
06	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
07	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-			-0-
08	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
*09	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A161		RRCID -> 023419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
05	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-
07	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-
08	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-
*09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A162		RRCID -> 023420		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2255 - 5272		
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
05	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-			-0-
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-			-0-
07	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	N	-0-			-0-
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
*09	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		A163	RRCID ->	023421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	700 X	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	714 X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	685 X	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	688 X	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A164	RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2131 -	2806		
04	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	964 X	964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		B 1	RRCID ->	023423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	931 X	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		B 3	RRCID ->	023424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		B 6	RRCID ->	023425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	621 X	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	702 X	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	685 X	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		E 1	RRCID ->	023428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		G 1	RRCID ->	023429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: J 1		RRCID -> 023432		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-	-0-
05	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-	-0-
06	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-	-0-
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-	-0-
08	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2	N	-0-	-0-
*09	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	N	-0-	-0-

BOST		WELL #: C 3		RRCID -> 023436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-	-0-
05	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-	-0-
06	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-	-0-
07	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-	-0-
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-	-0-
*09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-	-0-

BRADLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 023438		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342	
04	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-	-0-
05	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2	N	-0-	-0-
06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-	-0-
07	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2	N	-0-	-0-
08	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2	N	-0-	-0-
*09	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	N	-0-	-0-

COOPER		WELL #: A 1		RRCID -> 023439		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400	
04	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-	-0-
05	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2	N	-0-	-0-
06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2	N	-0-	-0-
07	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-	-0-
08	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-	-0-
*09	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-	-0-

COUGHLIN		WELL #: A 1		RRCID -> 023440		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

COUGHLIN		WELL #: A 2		RRCID -> 023441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CRAWFORD		WELL #: A 2		RRCID ->	023443	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAWFORD		WELL #: C 2		RRCID ->	023447	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-
05	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-		-0-
06	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
07	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-		-0-
08	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
*09	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: D 2		RRCID ->	023449	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-
05	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		-0-
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-
07	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-
08	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		-0-
*09	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: D 3		RRCID ->	023450	COMPL. DATE	08/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
05	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
07	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
*09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #: A 3		RRCID ->	023452	COMPL. DATE	11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #: B 1		RRCID ->	023453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FEE		WELL #: A 1		RRCID ->	023454	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-		-0-
05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-		-0-
06	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-		-0-
07	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-		-0-
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-		-0-
*09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
FEE		WELL #: A 2		RRCID -> 023455		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FEE		WELL #: A 3		RRCID -> 023456		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170		
04	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		N	-0-	-0-
05	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029 2		N	-0-	-0-
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122 2		N	-0-	-0-
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 2		N	-0-	-0-
08	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2		N	-0-	-0-
*09	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964 2		N	-0-	-0-

FEE		WELL #: A 4		RRCID -> 023457		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420		
04	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-	-0-
05	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2		N	-0-	-0-
06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-	-0-
07	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		N	-0-	-0-
08	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-	-0-
*09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: A 15		RRCID -> 023458		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485		
04	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-	-0-
05	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-	-0-
06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-	-0-
07	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-	-0-
08	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-	-0-
*09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-	-0-

FEE		WELL #: A 6		RRCID -> 023459		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221		
04	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-	-0-
05	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		N	-0-	-0-
06	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-	-0-
07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		N	-0-	-0-
08	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		N	-0-	-0-
*09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023461		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384		
04	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-	-0-
05	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-	-0-
06	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-	-0-
07	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-	-0-
08	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-	-0-
*09	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 2		RRCID -> 023463		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	-0-
05	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-	-0-
06	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-	-0-
07	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-	-0-
08	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-	-0-
*09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KILGORE		WELL #: A 5		RRCID -> 023466	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2937 -	6201	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		-0-
05	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-		-0-
06	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
07	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-		-0-
08	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
*09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #: A 6		RRCID -> 023467	COMPL. DATE 11/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2840 -	5925	
04	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
05	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
07	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
08	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
*09	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #: A 7		RRCID -> 023468	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2724 -	5517	
04	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-		-0-
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-		-0-
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		-0-
07	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2		N	-0-		-0-
08	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-		-0-
*09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #: A 10		RRCID -> 023470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #: A 11		RRCID -> 023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2604 - 3078	
04	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
06	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
07	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
08	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
*09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #: A 12		RRCID -> 023472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
05	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-
06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-
07	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
08	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		-0-
*09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #: A 13		RRCID -> 023473	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2845 -	5983	
04	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
05	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
07	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
08	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
*09	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KILGORE		WELL #: A 15		RRCID ->	023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2658 - 3314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILGORE		WELL #: A 16		RRCID ->	023476	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #: B 1		RRCID ->	023477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		-0-
05	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-
07	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
08	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
*09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 1		RRCID ->	023480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: A 2		RRCID ->	023481	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		-0-
05	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-		-0-
06	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
07	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-		-0-
08	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
*09	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 3		RRCID ->	023482	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-		-0-
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 2		N	-0-		-0-
06	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 2		N	-0-		-0-
07	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 2		N	-0-		-0-
08	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173 2		N	-0-		-0-
*09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 4		RRCID ->	023483	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	12922	PERF. 1763 - 5191	
04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
05	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		-0-
06	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		-0-
07	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
08	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-
*09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3071		PERF. 2465 - 3032	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023485		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-	
05	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-	
06	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-	-0-	
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-	-0-	
08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-	-0-	
*09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 7		RRCID -> 023486		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2085 - 3764	
04	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-	-0-	
05	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2	N	-0-	-0-	
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-	-0-	
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2	N	-0-	-0-	
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-	-0-	
*09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 9		RRCID -> 023487		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 2199		PERF. 1588 - 4858	
04	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-	-0-	
05	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-	-0-	
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-	-0-	
07	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-	-0-	
08	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-	-0-	
*09	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID -> 023488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-	-0-	
05	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-	-0-	
06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-	-0-	
07	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-	-0-	
08	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-	-0-	
*09	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 11		RRCID -> 023489		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 2901		PERF. 1928 - 5081	
04	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-	-0-	
05	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2	N	-0-	-0-	
06	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2	N	-0-	-0-	
07	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2	N	-0-	-0-	
08	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2	N	-0-	-0-	
*09	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 12		RRCID -> 023490		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 1865 - 4500	
04	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	-0-	
05	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2	N	-0-	-0-	
06	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2	N	-0-	-0-	
07	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2	N	-0-	-0-	
08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2	N	-0-	-0-	
*09	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERTSON		WELL #: A 13		RRCID ->	023491	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2342 - 5520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-	-0-
05		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-	-0-
06		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-	-0-
07		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-	-0-
08		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-	-0-
*09		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 14		RRCID ->	023492	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2444 - 5470
04		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-	-0-
05		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-	-0-
06		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-	-0-
07		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-	-0-
08		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-	-0-
*09		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-	-0-

FEE		WELL #: A 5		RRCID ->	023493	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1914 - 5326
04		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 2	N	-0-	-0-
05		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714 2	N	-0-	-0-
06		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842 2	N	-0-	-0-
07		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990 2	N	-0-	-0-
08		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919 2	N	-0-	-0-
*09		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 16		RRCID ->	023494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-	-0-
05		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-	-0-
06		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-	-0-
07		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-	-0-
08		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-	-0-
*09		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 17		RRCID ->	023495	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2208 - 4007
04		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2	N	-0-	-0-
05		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 2	N	-0-	-0-
06		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755 2	N	-0-	-0-
07		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2	N	-0-	-0-
08		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884 2	N	-0-	-0-
*09		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 18		RRCID ->	023496	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1992 - 5409
04		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 2	N	-0-	-0-
05		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610 2	N	-0-	-0-
06		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2	N	-0-	-0-
07		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743 2	N	-0-	-0-
08		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 2	N	-0-	-0-
*09		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 19		RRCID ->	023497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	-0-
05		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-	-0-
06		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-	-0-
07		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-	-0-
08		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-	-0-
*09		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: A 20		RRCID -> 023498		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	285 X	285	-0-	-0-	-0-		285 2	N	-0-		-0-
05	535 X	535	-0-	-0-	-0-		535 2	N	-0-		-0-
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-		536 2	N	-0-		-0-
07	566 X	566	-0-	-0-	-0-		566 2	N	-0-		-0-
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-		568 2	N	-0-		-0-
*09	542 X	542	-0-	-0-	-0-		542 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 21		RRCID -> 023499		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 1819 - 3942	
04	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-		6111 2	N	-0-		-0-
05	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-		11970 2	N	-0-		-0-
06	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-		10529 2	N	-0-		-0-
07	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-		10763 2	N	-0-		-0-
08	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-		10153 2	N	-0-		-0-
*09	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-		10167 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 22		RRCID -> 023500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 23		RRCID -> 023501		COMPL. DATE 02/12/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 25		RRCID -> 023502		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-		675 2	N	-0-		-0-
05	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-		1256 2	N	-0-		-0-
06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-		1161 2	N	-0-		-0-
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-		1131 2	N	-0-		-0-
08	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-		1096 2	N	-0-		-0-
*09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-		1035 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 26		RRCID -> 023503		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 3157		PERF. 2317 - 5480	
04	551 X	551	-0-	-0-	-0-		551 2	N	-0-		-0-
05	962 X	962	-0-	-0-	-0-		962 2	N	-0-		-0-
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-		871 2	N	-0-		-0-
07	915 X	915	-0-	-0-	-0-		915 2	N	-0-		-0-
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-		901 2	N	-0-		-0-
*09	827 X	827	-0-	-0-	-0-		827 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 29		RRCID -> 023506		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 2314 - 2355	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERSON		WELL #: A 31		RRCID ->	023507	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2323 - 5543
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-		-0-
05	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2	N	-0-		-0-
06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2	N	-0-		-0-
07	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2	N	-0-		-0-
08	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-		-0-
*09	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 32		RRCID ->	023508	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1829 - 4967
04	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2	N	-0-		-0-
05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2	N	-0-		-0-
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2	N	-0-		-0-
07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2	N	-0-		-0-
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2	N	-0-		-0-
*09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 1		RRCID ->	023509	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: B 3		RRCID ->	023511	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: B 6		RRCID ->	023512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-		-0-
05	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
06	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-		-0-
07	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
08	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-		-0-
*09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 8		RRCID ->	023513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		-0-
05	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
06	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	N	-0-		-0-
07	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-		-0-
08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
*09	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 11		RRCID ->	023515	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1898 - 5126
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
07	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-
*09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #: B 13		RRCID ->	023517	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1633 - 4742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
05		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-
06		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
07		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
08		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
*09		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 14		RRCID ->	023518	COMPL. DATE	01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 15		RRCID ->	023519	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	2501	PERF. 1675 - 4864	
04		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2	N	-0-		-0-
05		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070 2	N	-0-		-0-
06		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031 2	N	-0-		-0-
07		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197 2	N	-0-		-0-
08		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130 2	N	-0-		-0-
*09		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 16		RRCID ->	023520	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2183 - 4621	
04		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		-0-
05		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-		-0-
06		848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-		-0-
07		871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-		-0-
08		844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		-0-
*09		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 18		RRCID ->	023522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
05		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
06		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
07		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
08		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-		-0-
*09		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 19		RRCID ->	023523	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1668 - 5071	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2	N	-0-		-0-
07		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 2	N	-0-		-0-
08		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2	N	-0-		-0-
*09		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 20		RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 1674 - 3943	
04		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		-0-
05		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		-0-
06		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-		-0-
07		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-		-0-
08		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
*09		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: B 21		RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2245 - 5347
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-		-0-
05		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2	N	-0-		-0-
06		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2	N	-0-		-0-
07		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	N	-0-		-0-
08		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2	N	-0-		-0-
*09		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 22		RRCID ->	023526	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	2674	PERF.	2294 - 2648
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		-0-
06		840 N	728	-0-	-112	-0-	728 2	N	-0-		-0-
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		-0-
08		806 N	652	-0-	-154	-0-	652 2	N	-0-		-0-
09		720 N	618	-0-	-102	-0-	618 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 23		RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	1717 - 5020
04		871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-		-0-
05		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2	N	-0-		-0-
06		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-		-0-
07		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-		-0-
08		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2	N	-0-		-0-
*09		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 24		RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1660 - 3682
04		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2	N	-0-		-0-
05		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2	N	-0-		-0-
06		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2	N	-0-		-0-
07		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2	N	-0-		-0-
08		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2	N	-0-		-0-
*09		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 25		RRCID ->	023529	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	1606 - 4855
04		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	N	-0-		-0-
05		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 2	N	-0-		-0-
06		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2	N	-0-		-0-
07		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2	N	-0-		-0-
08		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2	N	-0-		-0-
*09		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 26		RRCID ->	023530	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	1666	PERF.	1666 - 4560
04		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-		-0-
05		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2	N	-0-		-0-
06		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	-0-		-0-
07		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2	N	-0-		-0-
08		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2	N	-0-		-0-
*09		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 27		RRCID ->	023531	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1873 - 5154
04		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-		-0-
05		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-		-0-
06		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	-0-		-0-
07		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2	N	-0-		-0-
08		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	N	-0-		-0-
*09		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		B 30	RRCID ->	023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 1992 -	2916			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-
05	418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-				-0-
06	399 X	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-				-0-
07	390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-				-0-
08	383 X	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-				-0-
*09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 32	RRCID ->	023536	COMPL. DATE	04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-				-0-
05	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-				-0-
06	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-				-0-
07	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-				-0-
08	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-				-0-
*09	972 X	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 33	RRCID ->	023537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-				-0-
05	634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-				-0-
06	633 X	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-				-0-
07	631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-
08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-				-0-
*09	531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 37	RRCID ->	023539	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-				-0-
05	705 X	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-				-0-
06	674 X	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-				-0-
07	691 X	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-				-0-
08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-				-0-
*09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 39	RRCID ->	023541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 40	RRCID ->	023542	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				-0-
05	361 X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-				-0-
06	369 X	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-				-0-
07	371 X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				-0-
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-				-0-
*09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 42	RRCID ->	023544	COMPL. DATE	08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #: B 43		RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875 - 5248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	N	-0-	-0-	
05		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 2	N	-0-	-0-	
06		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2	N	-0-	-0-	
07		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2	N	-0-	-0-	
08		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2	N	-0-	-0-	
*09		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 44		RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068 - 4860	
04		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-	-0-	
05		759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-	-0-	
06		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-	
07		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-	-0-	
08		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-	-0-	
*09		701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 45		RRCID ->	023547	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983 - 5201	
04		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-	-0-	
05		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-	-0-	
06		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-	-0-	
07		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-	-0-	
08		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-	-0-	
*09		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 46		RRCID ->	023548	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934 - 5013	
04		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2	N	-0-	-0-	
05		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377 2	N	-0-	-0-	
06		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782 2	N	-0-	-0-	
07		7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567 2	N	-0-	-0-	
08		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502 2	N	-0-	-0-	
*09		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 47		RRCID ->	023549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 48		RRCID ->	023550	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1866 - 5178	
04		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-	-0-	
05		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-	-0-	
06		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-	-0-	
07		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-	-0-	
08		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-	-0-	
*09		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 49		RRCID ->	023551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918 - 4972	
04		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-	-0-	
05		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	N	-0-	-0-	
06		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-	-0-	
07		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2	N	-0-	-0-	
08		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	N	-0-	-0-	
*09		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #: B 50		RRCID -> 023552	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 1770	PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	109 X	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				-0-
05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				-0-
06	164 X	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
07	162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-				-0-
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-				-0-
*09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 51		RRCID -> 023553	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 1646	PERF. 1646 -	4985							
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-				-0-
05	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-				-0-
06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-				-0-
07	789 X	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-				-0-
08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-				-0-
*09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 52		RRCID -> 023554	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 1884 -	5238							
04	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-				-0-
05	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-				-0-
06	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-				-0-
07	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-				-0-
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-				-0-
*09	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 53		RRCID -> 023555	COMPL. DATE 03/26/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1852 -	5231							
04	499 X	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-
05	954 X	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-				-0-
06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-				-0-
07	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-				-0-
08	865 X	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-				-0-
*09	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 54		RRCID -> 023556	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-				-0-
05	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-				-0-
06	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-				-0-
07	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-				-0-
08	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-				-0-
*09	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 57		RRCID -> 023557	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 2860	PERF. 1935 -	4840							
04	642 X	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-				-0-
07	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-				-0-
08	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-				-0-
*09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 59		RRCID -> 023559	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 2599	PERF. 1628 -	4763							
04	289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-				-0-
05	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-				-0-
06	481 X	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-				-0-
07	411 X	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-				-0-
08	204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-				-0-
*09	474 X	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERSON		WELL #:		B 60	RRCID ->	023560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERSON		WELL #:		B 61	RRCID ->	023561	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2038 -	5294		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		B 62	RRCID ->	023562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERSON		WELL #:		B 63	RRCID ->	023563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERSON		WELL #:		B 66	RRCID ->	023565	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1706 -	4818		
04	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				-0-
05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-				-0-
06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-				-0-
07	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-				-0-
08	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-				-0-
*09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		B 67	RRCID ->	023566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERSON		WELL #:		B 68	RRCID ->	023567	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1826 -	5097		
04	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-
05	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				-0-
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-
07	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
08	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
*09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 69	RRCID ->	023568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
05	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
07	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-			-0-
08	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
*09	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 70	RRCID ->	023569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
06	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
07	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
08	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
*09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 72	RRCID ->	023571	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2150 - 3971
04	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
05	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
06	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
07	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
*09	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 73	RRCID ->	023572	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF.	1594 - 4785
04	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
05	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
06	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-			-0-
07	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			-0-
08	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-
*09	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 74	RRCID ->	023573	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	1954 - 5109
04	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
05	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
06	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
07	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
08	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-
*09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 77	RRCID ->	023574	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1688 - 4780
04	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	-0-			-0-
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	N	-0-			-0-
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-			-0-
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	N	-0-			-0-
*09	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 79	RRCID ->	023575	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1934 - 5197
04	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-			-0-
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2	N	-0-			-0-
06	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2	N	-0-			-0-
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2	N	-0-			-0-
08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2	N	-0-			-0-
*09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	B 80	RRCID ->	023576	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 1708 - 4438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-		-0-
05		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	N	-0-		-0-
06		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-		-0-
07		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2	N	-0-		-0-
08		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2	N	-0-		-0-
*09		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	B 81	RRCID ->	023577	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 1889 - 4896	
04		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
05		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
06		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2	N	-0-		-0-
07		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	N	-0-		-0-
08		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2	N	-0-		-0-
*09		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	B 82	RRCID ->	023578	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 1984 - 4763	
04		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-
05		583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-
06		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
07		574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-		-0-
08		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-		-0-
*09		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	B 83	RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994 - 4733	
04		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
05		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2	N	-0-		-0-
06		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	N	-0-		-0-
07		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2	N	-0-		-0-
08		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2	N	-0-		-0-
*09		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	B 84	RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		-0-
05		455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-
06		455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-
07		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
08		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
*09		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	B 86	RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. N/A	
04		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
05		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-		-0-
06		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		-0-
07		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-		-0-
08		782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		-0-
*09		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	B 88	RRCID ->	023582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353															
04		869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
05		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
06		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
07		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
08		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
*09		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045															
04		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
05		995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-
06		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
07		858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
08		869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
*09		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-
06		902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
07		915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
08		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
*09		919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
05		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
06		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
07		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
08		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
*09		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
05		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
06		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
07		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
08		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
*09		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		G 5	RRCID ->	023591	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	2601	PERF. 1834 - 4963
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2	N	-0-			-0-
05	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2	N	-0-			-0-
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2	N	-0-			-0-
07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 2	N	-0-			-0-
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 2	N	-0-			-0-
*09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		J 3	RRCID ->	023595	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2052 - 4536
04	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-			-0-
05	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-			-0-
06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-			-0-
07	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-			-0-
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-			-0-
*09	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		J 4	RRCID ->	023596	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-			-0-
07	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
*09	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		J 5	RRCID ->	023597	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2267 - 5512
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		J 6	RRCID ->	023598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		J 7	RRCID ->	023599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		M 2	RRCID ->	023600	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		M 3	RRCID ->	023601	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1921 - 4980	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		M 4	RRCID ->	023602	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1807 - 4650	
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		M 5	RRCID ->	023603	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF. 1906 - 5146	
04	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		N 1	RRCID ->	023604	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

READ		WELL #:		A 2	RRCID ->	023607	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1976 - 4975	
04	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-	-0-	-0-	

READ		WELL #:		A 3	RRCID ->	023608	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	2762	PERF. 2059 - 5029	
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2	N	-0-	-0-	-0-	

READ		WELL #:		A 4	RRCID ->	023609	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	2066	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
READ		WELL #: A 5		RRCID -> 023610		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1937 - 5350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2	N	-0-			-0-
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2	N	-0-			-0-
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2	N	-0-			-0-
07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2	N	-0-			-0-
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354 2	N	-0-			-0-
*09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 6		RRCID -> 023611		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 2686		PERF. 1851 - 4636	
04	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-			-0-
05	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-			-0-
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2	N	-0-			-0-
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2	N	-0-			-0-
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2	N	-0-			-0-
*09	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 7		RRCID -> 023612		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2825	
04	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-			-0-
05	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
06	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-			-0-
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	-0-			-0-
08	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-			-0-
*09	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-			-0-
05	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-			-0-
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2	N	-0-			-0-
07	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2	N	-0-			-0-
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2	N	-0-			-0-
*09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 023615		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2993		PERF. 2009 - 4467	
04	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			-0-
05	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			-0-
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-			-0-
07	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-			-0-
08	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-
*09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617		COMPL. DATE 09/23/1952		TOTAL DEPTH 2944		PERF. N/A	
04	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-
05	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-			-0-
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
07	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
*09	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 6		RRCID -> 023618		COMPL. DATE 06/24/1956		TOTAL DEPTH 2924		PERF. N/A	
04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-			-0-
05	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-			-0-
06	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-			-0-
07	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-			-0-
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-			-0-
*09	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SANFORD		WELL #:		A 7	RRCID ->	023619	COMPL. DATE	06/29/1956	TOTAL DEPTH	2895	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-	
05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-	
06	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-	
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-	
08	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-	
*09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	

SNEED		WELL #:		A 2	RRCID ->	023622	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1849 - 4291	
04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2	N	-0-		-0-	
05	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2	N	-0-		-0-	
06	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2	N	-0-		-0-	
07	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2	N	-0-		-0-	
08	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2	N	-0-		-0-	
*09	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2	N	-0-		-0-	

SNEED P		WELL #:		A 3	RRCID ->	023623	COMPL. DATE	06/20/1949	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 1871 - 4689	
04	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-		-0-	
05	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-		-0-	
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-		-0-	
07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-		-0-	
08	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-		-0-	
*09	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2	N	-0-		-0-	

SNEED P		WELL #:		A 4	RRCID ->	023624	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2216 - 2592	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SNEED		WELL #:		A 5	RRCID ->	023625	COMPL. DATE	09/11/1950	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2202 - 5343	
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2	N	-0-		-0-	
05	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2	N	-0-		-0-	
06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2	N	-0-		-0-	
07	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2	N	-0-		-0-	
08	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2	N	-0-		-0-	
*09	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2	N	-0-		-0-	

SNEED P		WELL #:		A 6	RRCID ->	023626	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2101 - 3060	
04	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-	
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-		-0-	
06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		-0-	
07	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-		-0-	
08	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-		-0-	
*09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-		-0-	

SNEED P		WELL #:		A 7	RRCID ->	023627	COMPL. DATE	02/27/1951	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 1906 - 4529	
04	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-	
05	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		-0-	
06	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-		-0-	
07	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-		-0-	
08	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		-0-	
*09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #: A 8		RRCID -> 023628		COMPL. DATE 01/25/1951		TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-		-0-
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2		N	-0-		-0-
06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2		N	-0-		-0-
07	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2		N	-0-		-0-
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2		N	-0-		-0-
*09	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: A 9		RRCID -> 023629		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886				
04	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-		-0-
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-		-0-
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		N	-0-		-0-
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-		-0-
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-		-0-
*09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: B 1		RRCID -> 023630		COMPL. DATE 02/16/1927		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380				
04	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-		-0-
05	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-		-0-
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-		-0-
07	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-		-0-
08	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		-0-
*09	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: B 2		RRCID -> 023631		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146				
04	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-
05	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-		-0-
06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-		-0-
07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-		-0-
08	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-		-0-
*09	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: B 3		RRCID -> 023632		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994				
04	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	469	1	2360	2	N	-0-	-0-
05	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	496	1	4248	2	N	-0-	-0-
06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	480	1	4162	2	N	-0-	-0-
07	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	496	1	3953	2	N	-0-	-0-
08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	496	1	4366	2	N	-0-	-0-
*09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	480	1	4042	2	N	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: B 4		RRCID -> 023633		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381				
04	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-		-0-
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N	-0-		-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-		-0-
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-		-0-
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		N	-0-		-0-
*09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: D 2		RRCID -> 023635		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957				
04	3180 X	2149	-0-	-1031	-0-	2149	2		N	-0-		-0-
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-		-0-
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-		-0-
07	2821 X	2329	-0-	-492	-0-	2329	2		N	-0-		-0-
08	2945 X	2150	-0-	-795	-0-	2150	2		N	-0-		-0-
09	3030 X	1949	-0-	-1081	-0-	1949	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SNEED P		WELL #:	E 1	RRCID ->	023636	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	1922 - 5225
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-	-0-	-0-
05		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2	N	-0-	-0-	-0-
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	N	-0-	-0-	-0-
*09		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:	A 1	RRCID ->	023638	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 2	N	-0-	-0-	-0-
08		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2	N	-0-	-0-	-0-
*09		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:	A 3	RRCID ->	023640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2	N	-0-	-0-	-0-
05		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2	N	-0-	-0-	-0-
06		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2	N	-0-	-0-	-0-
07		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 2	N	-0-	-0-	-0-
08		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2	N	-0-	-0-	-0-
*09		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:	A 4	RRCID ->	023641	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-	-0-	-0-
05		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-	-0-	-0-
06		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-	-0-	-0-
07		761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-	-0-	-0-
08		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-	-0-	-0-
*09		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:	A 5	RRCID ->	023642	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:	A 6	RRCID ->	023643	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-	-0-	-0-
*09		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:	B 2	RRCID ->	023644	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: B 4		RRCID -> 023646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-	-0-	
05	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-	-0-	
06	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-	-0-	
07	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-	-0-	
08	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-	-0-	
*09	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 5		RRCID -> 023647		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-	
05	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-	-0-	
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-	-0-	
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-	-0-	
08	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	-0-	
*09	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023648		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	-0-	
05	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-	
06	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-	-0-	
07	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-	-0-	
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-	-0-	
*09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 7		RRCID -> 023649		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701		
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-	-0-	
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2	N	-0-	-0-	
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	N	-0-	-0-	
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2	N	-0-	-0-	
08	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1908 2	N	-0-	-0-	
09	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023650		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-	-0-	
05	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-	-0-	
06	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-	-0-	
07	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-	-0-	
08	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-	-0-	
*09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID -> 023651		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543		
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-	-0-	
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-	-0-	
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-	-0-	
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-	-0-	
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-	-0-	
*09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023652		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472		
04	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	N	-0-	-0-	
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 2	N	-0-	-0-	
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2	N	-0-	-0-	
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 2	N	-0-	-0-	
08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2	N	-0-	-0-	
*09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID -> 023653		COMPL. DATE 08/31/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023654		COMPL. DATE 11/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		-0-
05	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-		-0-
06	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-		-0-
07	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-		-0-
08	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
*09	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023655		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-		-0-
05	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2	N	-0-		-0-
06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2	N	-0-		-0-
07	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	N	-0-		-0-
08	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2	N	-0-		-0-
*09	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	N	-0-		-0-
THOMPSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023656		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810		
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	N	-0-		-0-
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2	N	-0-		-0-
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-		-0-
07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	N	-0-		-0-
08	2480 N	2474	-0-	-6	-0-	2474 2	N	-0-		-0-
09	2430 N	2384	-0-	-46	-0-	2384 2	N	-0-		-0-
WARWICK		WELL #: A 2		RRCID -> 023658		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WARWICK		WELL #: A 3		RRCID -> 023659		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705		
04	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
05	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
08	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
*09	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
WARWICK		WELL #: A 5		RRCID -> 023661		COMPL. DATE 12/13/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		-0-
05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
07	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
*09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
BRUMLEY -A- //CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREAT PLAINS-SANFORD														
WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	234 X	234	-0-	-0-	-0-	219	2	15	9	N	14	45	1	10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1	2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD														
WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREAT PLAINS-SANFORD														
WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	176	2	12	9	N	11	34	1	7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITTENBURG														
WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG														
WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1602	2	42	9	N	38	32	1		8
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1460	2	34	9	N	31	31	1		8
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1301	2	23	9	N	21	20	1		9
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1419	2	20	9	N	18	19	1		8
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1304	2	21	9	N	19	22	1		5
*09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1270	2	22	9	N	20	19	1		6

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	471	2	20	9	N	18	23	1		6
05	513 X	513	-0-	-0-	-0-	496	2	17	9	N	15	13	1		8
06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	472	2	13	9	N	12	11	1		9
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	466	2	10	9	N	9	12	1		6
08	519 X	519	-0-	-0-	-0-	507	2	12	9	N	11	10	1		7
*09	521 X	521	-0-	-0-	-0-	509	2	12	9	N	11	10	1		8

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	422 X	422	-0-	-0-	-0-	405	2	17	9	N	15	21	1		5
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	385	2	13	9	N	12	10	1		7
06	361 X	361	-0-	-0-	-0-	351	2	10	9	N	9	9	1		7
07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	482	2	10	9	N	9	10	1		6
08	454 X	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	8	1		6
*09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	363	2	9	9	N	8	7	1		7

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	230	2	39	9	N	35	52	1		19
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	148	2	36	9	N	33	26	1		26
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	70	2	53	9	N	48	51	1		23
07	95 X	95	-0-	-0-	-0-	45	2	50	9	N	45	36	1		32
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	6	2	56	9	N	51	66	1		17
*09	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2012	2	43	9	N	39	34	1		22

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BURNETT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	193	2	33	9	N	30	45	1		14
05	154 X	154	-0-	-0-	-0-	122	2	32	9	N	29	24	1		19
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	52	2	40	9	N	36	39	1		16
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	35	2	39	9	N	35	28	1		23
08	46 X	46	-0-	-0-	-0-	4	2	42	9	N	38	50	1		11
*09	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1470	2	33	9	N	30	25	1		16

CARVER -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARVER -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	436 X	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	N	19	20	1		5
05	527 X	527	-0-	-0-	-0-	508	2	19	9	N	17	17	1		5
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	339	2	12	9	N	11	11	1		5
07	543 X	543	-0-	-0-	-0-	522	2	21	9	N	19	20	1		4
08	539 X	539	-0-	-0-	-0-	526	2	13	9	N	12	12	1		4
*09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	482	2	15	9	N	14	13	1		5

DAVID-HANSEN															
WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067															
04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1	2	1		-0-
05	86 X	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2	2	1		-0-
06	74 X	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2	1	1		1
07	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	1	1		-0-
08	134 X	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1	1	1		-0-
*09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1	1	1		-0-

HERRING															
WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERRING															
WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HERRING															
WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	203 X	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1		53
05	215 X	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1	1	1		53
06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1	37	1		17
07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1	1	1		17
08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2	1	1		18
*09	691 X	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	N	4	13	1		9

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HERRING		WELL #: 5		RRCID -> 023863		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	152 X	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3	3	1	1
05	145 X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1	2	1	-0-
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1	1	1	-0-
08	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2	1	1	1

HERRING		WELL #: 6		RRCID -> 023864		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	151 X	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2	1	1	1
06	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	1	1	-0-
07	103 X	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1	1	1	-0-
08	125 X	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1	1	1	-0-

HERRING		WELL #: 7		RRCID -> 023865		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING		WELL #: B 8		RRCID -> 023866		COMPL. DATE 11/19/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERRING		WELL #: 12		RRCID -> 023869		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	160 X	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	3	1	1
05	165 X	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	N	2	2	1	1
06	158 X	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2	2	1	1
07	167 X	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1	2	1	-0-
08	185 X	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2	1	1	1
*09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2	2	1	1

HERRING		WELL #: 27		RRCID -> 023871		COMPL. DATE 11/19/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING		WELL #: H 1		RRCID -> 023872		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
JOHNSON		WELL #: G 1		RRCID -> 023879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: I 1		RRCID -> 023881		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	56 2	6 9	N	5 18 1	4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 3 1	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 1 1	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: I 2		RRCID -> 023882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	67 X	67	-0-	-0-	-0-	61 2	6 9	N	5 14 1	3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 3 1	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 1 1	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: I 3		RRCID -> 023883		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HERRING		WELL #: M 2		RRCID -> 023889		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HERRING		WELL #: M 3		RRCID -> 023890		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HERRING		WELL #: M 4		RRCID -> 023891		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
PERKY															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, OTIS A.															
WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141															
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	186	2	4	9	N	4	5	1	1
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1	2	1	-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3	2	1	1
07	202	X	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2	2	1	1
08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	N	3	3	1	1
*09	993	X	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3	3	1	1

PHILLIPS, OTIS B.															
WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A															
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	2	1	-0-
05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1	-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1	1	1	-0-
08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

READ L															
WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY															
WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RILEY															
WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12	9	N	11	17	1	3
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	802	2	19	9	N	17	16	1	4
06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	773	2	15	9	N	14	12	1	6
07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	906	2	12	9	N	11	11	1	6
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	N	12	15	1	3
*09	846	X	846	-0-	-0-	-0-	831	2	15	9	N	14	13	1	4

RUSSELL															
WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SANFORD J1		WELL #: 1		RRCID -> 023934		COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	12 X	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3	3	1			2
06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	N	5	2	1			5
07	49 X	49	-0-	-0-	-0-	24	2	25	9	N	23	17	1			11
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	3	2	23	9	N	21	24	1			8
*09	989 X	989	-0-	-0-	-0-	968	2	21	9	N	19	17	1			10

SANFORD J		WELL #: 2		RRCID -> 023935		COMPL. DATE 11/23/2009			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302							
04	282 X	282	-0-	-0-	-0-	241	2	41	9	N	37	51	1			16
05	182 X	182	-0-	-0-	-0-	145	2	37	9	N	34	29	1			21
06	86 X	86	-0-	-0-	-0-	53	2	33	9	N	30	33	1			18
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	35	2	39	9	N	35	28	1			25
08	39 X	39	-0-	-0-	-0-	4	2	35	9	N	32	46	1			11
*09	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1382	2	28	9	N	25	23	1			13

HERRING		WELL #: T 1		RRCID -> 023942		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	156 X	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2	1	1			1
06	187 X	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2	2	1			1
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	N	2	1	1			1
*09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2	2	1			1

WILLIAMS -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 023949		COMPL. DATE 04/04/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1057	2	24	9	N	22	19	1			14
05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	901	2	10	9	N	9	12	1			11
06	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1069	2	17	9	N	15	14	1			12
07	701 X	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	N	8	10	1			10
08	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1244	2	13	9	N	12	7	1			15
*09	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1228	2	15	9	N	14	13	1			16

WILLIAMS -A-		WELL #: C 2		RRCID -> 023950		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	449 X	449	-0-	-0-	-0-	119	1	330	2	N	-0-					-0-
05	614 X	614	-0-	-0-	-0-	142	1	472	2	N	-0-					-0-
06	326 X	326	-0-	-0-	-0-	132	1	194	2	N	-0-					-0-
07	390 X	390	-0-	-0-	-0-	125	1	265	2	N	-0-					-0-
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	139	1	530	2	N	-0-					-0-
*09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	136	1	546	2	N	-0-					-0-

CHILDERS		WELL #: L 6 C		RRCID -> 023955		COMPL. DATE 06/22/1962			TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A							
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

HERRING		WELL #: W 1		RRCID -> 023956		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	023993	COMPL. DATE	04/04/1935	TOTAL DEPTH	3408	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	750	N	295	-0-	-455	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558	N	323	-0-	-235	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750	N	263	-0-	-487	-0-	263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES, C. R.		WELL #:		3	RRCID ->	023994	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	3404	PERF. N/A				
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2157 -	2874			
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		84	RRCID ->	024004	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2197 -	2857			
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT L UNIT		WELL #:		A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 1910 -	4545			
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEAHL, G. W. -8-		WELL #:		8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	024019	COMPL. DATE	01/20/1953	TOTAL DEPTH	2623	PERF. N/A				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
AEBERSOLD		WELL #: G 1		RRCID -> 024021	COMPL. DATE 03/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD		WELL #: A 3		RRCID -> 024022	COMPL. DATE 06/17/1958	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A							
04	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*09	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

BEAUCHAMP		WELL #: P 1 R		RRCID -> 024023	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	179	1	1594	2	N	-0-					-0-
05	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	193	1	1512	2	N	-0-					-0-
06	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
07	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	196	1	1390	2	N	-0-					-0-
08	888 X	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	-0-					-0-
*09	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	199	1	1659	2	N	-0-					-0-

BEDNORZ, J. G.		WELL #: T 1		RRCID -> 024024	COMPL. DATE 05/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT		WELL #: P 1		RRCID -> 024025	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2210	-	2807					
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	600	1	1234	2	N	-0-					-0-
05	1891 N	620	-0-	-1271	-0-	620	1			N	-0-					-0-
06	1800 N	600	-0-	-1200	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	620	1	1208	2	N	-0-					-0-
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	620	1	1155	2	N	-0-					-0-
*09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	600	1	1080	2	N	-0-					-0-

BENNETT-SNEED		WELL #: P 1		RRCID -> 024026	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	300	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	386	1	2062	2	N	-0-					-0-
06	2460 X	370	-0-	-2090	-0-	370	1			N	-0-					-0-
07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	393	1	2390	2	N	-0-					-0-
08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	403	1	2360	2	N	-0-					-0-
09	2370 X	2243	-0-	-127	-0-	353	1	1890	2	N	-0-					-0-

BINKLEY		WELL #: E 1		RRCID -> 024027	COMPL. DATE 10/18/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*09	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT, M. C.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
04		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2			N	-0-	-0-
05		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2			N	-0-	-0-
06		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2			N	-0-	-0-
07		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			N	-0-	-0-
08		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2			N	-0-	-0-
*09		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2			N	-0-	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A												
04		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2			N	-0-	-0-
05		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2			N	-0-	-0-
06		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2			N	-0-	-0-
07		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2			N	-0-	-0-
08		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2			N	-0-	-0-
*09		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2			N	-0-	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730												
04		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	498 1	2554 2		N	-0-	-0-
05		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	515 1	2563 2		N	-0-	-0-
06		560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 1			N	-0-	-0-
07		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	572 1	2803 2		N	-0-	-0-
08		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	592 1	2713 2		N	-0-	-0-
*09		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	450 1	2258 2		N	-0-	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A												
04		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2			N	-0-	-0-
05		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2			N	-0-	-0-
06		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2			N	-0-	-0-
07		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2			N	-0-	-0-
08		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2			N	-0-	-0-
*09		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2			N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.												
WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.												
WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940												
04		991 X	991	-0-	-0-	-0-	949 2	42 9		N	38	29 1
05		919 X	919	-0-	-0-	-0-	887 2	32 9		N	29	29 1
06		865 X	865	-0-	-0-	-0-	831 2	34 9		N	31	29 1
07		888 X	888	-0-	-0-	-0-	843 2	45 9		N	41	45 1
08		863 X	863	-0-	-0-	-0-	829 2	34 9		N	31	29 1
*09		797 X	797	-0-	-0-	-0-	777 2	20 9		N	18	27 1

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT, S. B.		WELL #: G 3H		RRCID -> 024038		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	24	1	11
05	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	335 1	872 2	N	24	23	1	12
06	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	26 9	360 1	N	25	24	1	13
07	925 X	925	-0-	-0-	-0-	28 9	260 1	N	34	37	1	10
08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	37 9	403 1	N	26	24	1	12
*09	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	29 9	390 1	N	14	22	1	4
						15 9						

BURNETT, S. B.		WELL #: G 4		RRCID -> 024039		COMPL. DATE 07/07/1999			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	40	1	19
05	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1243 2	45 9	N	41	40	1	20
06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1090 2	47 9	N	43	40	1	23
07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1063 2	62 9	N	56	63	1	16
08	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1050 2	48 9	N	44	40	1	20
*09	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	987 2	28 9	N	25	38	1	7

BURNETT, S. B.		WELL #: G 6		RRCID -> 024040		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 024041		COMPL. DATE 09/13/1947			TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 9		RRCID -> 024043		COMPL. DATE 05/27/1948			TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A			
04	880 X	880	-0-	-0-	-0-	844 2	36 9	N	33	25	1	12
05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1098 2	28 9	N	25	25	1	12
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	748 2	30 9	N	27	25	1	14
07	780 X	780	-0-	-0-	-0-	741 2	39 9	N	35	39	1	10
08	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1014 2	30 9	N	27	25	1	12
*09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	996 2	17 9	N	15	23	1	4

BURNETT, S. B.		WELL #: G 10		RRCID -> 024044		COMPL. DATE 03/29/1949			TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A			
04	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4548 2	208 9	N	189	146	1	69
05	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4202 2	161 9	N	146	144	1	71
06	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3970 2	173 9	N	157	146	1	82
07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4297 2	227 9	N	206	228	1	60
08	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4245 2	174 9	N	158	145	1	73
*09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4192 2	99 9	N	90	137	1	26

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, M.C.		WELL #:		G 1 C	RRCID ->	024045	COMPL. DATE	03/14/1930	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2360 - 2750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	364 1	895 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	224 1	569 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	378 1	1012 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	403 1	1041 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	307 1	846 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 1H	RRCID ->	024046	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2301	PERF.	2092 - 3273
04	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 3	RRCID ->	024047	COMPL. DATE	08/08/1940	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	N/A
04	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 4	RRCID ->	024048	COMPL. DATE	08/15/1936	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 7A	RRCID ->	024049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2627	PERF.	2360 - 2605
04	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 8	RRCID ->	024050	COMPL. DATE	08/11/1949	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A
04	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		P 1	RRCID ->	024052	COMPL. DATE	02/29/1932	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT, M.C.		WELL #: P 2		RRCID -> 024053		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	348 1	716 2	N	-0-	-0-
05	960 X	960	-0-	-0-	-0-	332 1	628 2	N	-0-	-0-
06	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 1		N	-0-	-0-
07	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	374 1	726 2	N	-0-	-0-
08	963 X	963	-0-	-0-	-0-	288 1	675 2	N	-0-	-0-
*09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	300 1	650 2	N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 3		RRCID -> 024054		COMPL. DATE 08/25/1957		TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A		
04	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-	-0-
05	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-	-0-
06	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-	-0-
07	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID -> 024055		COMPL. DATE 04/23/1959		TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: S 1		RRCID -> 024056		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455		
04	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	-0-
05	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-	-0-
06	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-	-0-
07	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-	-0-
08	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-	-0-
*09	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: H 1		RRCID -> 024057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925		
04	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-	-0-
05	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-	-0-
06	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-	-0-
07	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-	-0-
08	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-	-0-
*09	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 024060		COMPL. DATE 04/23/1939		TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A		
04	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-	-0-
05	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	-0-
06	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-	-0-
08	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-	-0-
*09	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 024061		COMPL. DATE 06/26/1935		TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A		
04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-	-0-
05	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-	-0-
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-	-0-
07	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-	-0-
08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		N	-0-	-0-
*09	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
CRUTCHFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 024062		COMPL. DATE 09/17/1938		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-		-0-
05	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-		-0-
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
*09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 024063		COMPL. DATE 09/05/1940		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A		
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-		-0-
05	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1279 2	N	-0-		-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
*09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 1		RRCID -> 024064		COMPL. DATE 08/07/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
06	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-
07	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
*09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 2		RRCID -> 024065		COMPL. DATE 06/04/1936		TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A		
04	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
05	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2	N	-0-		-0-
06	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-		-0-
07	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	N	-0-		-0-
08	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-		-0-
*09	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 3		RRCID -> 024066		COMPL. DATE 08/06/1946		TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A		
04	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337 2	N	-0-		-0-
05	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550 2	N	-0-		-0-
06	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361 2	N	-0-		-0-
07	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569 2	N	-0-		-0-
08	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543 2	N	-0-		-0-
*09	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 1 R		RRCID -> 024067		COMPL. DATE 10/16/1962		TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 2 R		RRCID -> 024068		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930		
04	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	550 1	780 2	N	-0-	-0-
05	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	502 1	673 2	N	-0-	-0-
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 1		N	-0-	-0-
07	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	620 1	900 2	N	-0-	-0-
08	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	480 1	770 2	N	-0-	-0-
*09	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	600 1	724 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
05		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
06		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
07		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
08		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
*09		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	317 1	1205 2	N	-0-			-0-
05		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	322 1	1261 2	N	-0-			-0-
06		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		N	-0-			-0-
07		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	282 1	1093 2	N	-0-			-0-
08		853 X	853	-0-	-0-	-0-	124 1	729 2	N	-0-			-0-
*09		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	279 1	1292 2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	381 1	2232 2	N	-0-			-0-
05		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	308 1	1707 2	N	-0-			-0-
06		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 1		N	-0-			-0-
07		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	397 1	1999 2	N	-0-			-0-
08		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	143 1	1283 2	N	-0-			-0-
*09		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	315 1	2089 2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	228 1	1293 2	N	-0-			-0-
05		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	391 1	1722 2	N	-0-			-0-
06		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 1		N	-0-			-0-
07		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	396 1	1457 2	N	-0-			-0-
08		953 X	953	-0-	-0-	-0-	143 1	810 2	N	-0-			-0-
*09		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	364 1	1626 2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	806 1	2951 2	N	-0-			-0-
05		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	275 1	1431 2	N	-0-			-0-
06		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 1		N	-0-			-0-
07		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	727 1	3672 2	N	-0-			-0-
08		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	257 1	1693 2	N	-0-			-0-
*09		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	743 1	3381 2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	570 1	1813 2	N	-0-			-0-
05		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	557 1	1733 2	N	-0-			-0-
06		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 1		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		94 X	94	-0-	-0-	-0-	10 1	84 2	N	-0-			-0-
*09		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	277 1	1590 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
COON, R. S.		WELL #: M 16		RRCID -> 024081	COMPL. DATE 03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	264	1	1004	2	N	-0-				-0-
05	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	268	1	1047	2	N	-0-				-0-
06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-				-0-
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	248	1	964	2	N	-0-				-0-
08	724 X	724	-0-	-0-	-0-	106	1	618	2	N	-0-				-0-
*09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	226	1	1044	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 17		RRCID -> 024082	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	260	1	2251	2	N	-0-				-0-
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	384	1	2341	2	N	-0-				-0-
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-				-0-
07	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	351	1	1740	2	N	-0-				-0-
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	86	1	619	2	N	-0-				-0-
*09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	368	1	2289	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 20		RRCID -> 024084	COMPL. DATE 06/21/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 21		RRCID -> 024085	COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	345	1	1526	2	N	-0-				-0-
05	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	397	1	1538	2	N	-0-				-0-
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-				-0-
07	759 X	759	-0-	-0-	-0-	169	1	590	2	N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	199	1	1428	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 22 R		RRCID -> 024086	COMPL. DATE 09/14/1962	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	N/A						
04	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	530	1	836	2	N	-0-				-0-
05	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	607	1	1067	2	N	-0-				-0-
06	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-				-0-
07	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	339	1	817	2	N	-0-				-0-
08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	410	1	821	2	N	-0-				-0-
*09	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	570	1	1079	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 26		RRCID -> 024090	COMPL. DATE 04/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	196	1	1259	2	N	-0-				-0-
05	936 X	936	-0-	-0-	-0-	136	1	800	2	N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	216 X	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 27		RRCID -> 024091	COMPL. DATE 11/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.		WELL #: M 28		RRCID -> 024092	COMPL. DATE 09/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2						-0-
05	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2						-0-
06	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2						-0-
07	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2						-0-
08	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 2						-0-
*09	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2						-0-

COON, R. S.		WELL #: M 29		RRCID -> 024093	COMPL. DATE 02/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

COON, R. S.		WELL #: M 33		RRCID -> 024097	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	588 1	1014 2	N				-0-
05	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	522 1	658 2	N				-0-
06	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 1		N				-0-
07	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	797 1	1233 2	N				-0-
08	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	459 1	807 2	N				-0-
*09	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	691 1	1060 2	N				-0-

COON, R. S.		WELL #: S 1 R		RRCID -> 024098	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	311 1	1004 2	N				-0-
05	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	326 1	1080 2	N				-0-
06	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N				-0-
07	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	312 1	1001 2	N				-0-
08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	335 1	788 2	N				-0-
*09	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	323 1	1051 2	N				-0-

COON, R. S.		WELL #: S 2		RRCID -> 024099	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	320 1	1823 2	N				-0-
05	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	341 1	2054 2	N				-0-
06	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 1		N				-0-
07	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	322 1	1700 2	N				-0-
08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	314 1	1693 2	N				-0-
*09	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	286 1	1686 2	N				-0-

COON, R. S.		WELL #: S 3		RRCID -> 024100	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2557	-	3283	
04	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	289 1	1130 2	N				-0-
05	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	322 1	1639 2	N				-0-
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N				-0-
07	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	336 1	1737 2	N				-0-
08	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	341 1	1436 2	N				-0-
*09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	316 1	1063 2	N				-0-

COON, R. S.		WELL #: S 4		RRCID -> 024101	COMPL. DATE 04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	384 1	2174 2	N				-0-
05	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	403 1	2237 2	N				-0-
06	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 1		N				-0-
07	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	403 1	2217 2	N				-0-
08	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	241 1	1271 2	N				-0-
*09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	111 1	746 2	N				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
COON, R. S.		WELL #: S 5		RRCID -> 024102		COMPL. DATE 09/05/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	384 1	2278 2	N	-0-			-0-
05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	403 1	2434 2	N	-0-			-0-
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 1		N	-0-			-0-
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	403 1	2671 2	N	-0-			-0-
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	397 1	2432 2	N	-0-			-0-
*09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	390 1	2405 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 6 R		RRCID -> 024103		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	285 1	1142 2	N	-0-			-0-
05	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	390 1	1559 2	N	-0-			-0-
06	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 1		N	-0-			-0-
07	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	375 1	1428 2	N	-0-			-0-
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	358 1	1330 2	N	-0-			-0-
*09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	371 1	1365 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 7		RRCID -> 024104		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327			
04	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	256 1	1910 2	N	-0-			-0-
05	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	306 1	2056 2	N	-0-			-0-
06	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 1		N	-0-			-0-
07	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	243 1	1558 2	N	-0-			-0-
08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	273 1	1420 2	N	-0-			-0-
*09	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	282 1	1354 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 9		RRCID -> 024106		COMPL. DATE 08/02/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	468 1	1513 2	N	-0-			-0-
05	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	511 1	1689 2	N	-0-			-0-
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
07	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	491 1	1577 2	N	-0-			-0-
08	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	476 1	1119 2	N	-0-			-0-
*09	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	473 1	1541 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 10		RRCID -> 024107		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	321 1	1236 2	N	-0-			-0-
05	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	403 1	1356 2	N	-0-			-0-
06	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 1		N	-0-			-0-
07	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	379 1	1364 2	N	-0-			-0-
08	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	397 1	1283 2	N	-0-			-0-
*09	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	312 1	1087 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 11		RRCID -> 024108		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810			
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	293 1	3196 2	N	-0-			-0-
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	368 1	2916 2	N	-0-			-0-
06	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 1		N	-0-			-0-
07	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	155 1	1015 2	N	-0-			-0-
08	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	149 1	1072 2	N	-0-			-0-
*09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	340 1	2216 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 12 R		RRCID -> 024109		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	695 1	2171 2	N	-0-			-0-
05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	824 1	2342 2	N	-0-			-0-
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 1		N	-0-			-0-
07	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	780 1	2246 2	N	-0-			-0-
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	812 1	2133 2	N	-0-			-0-
*09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	767 1	2009 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
COON, R. S.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		30 X	30	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-		-0-
06		440 X	440	-0-	-0-	440	1			N	-0-		-0-
07		1999 X	1999	-0-	-0-	598	1	1401	2	N	-0-		-0-
08		1629 X	1629	-0-	-0-	450	1	1179	2	N	-0-		-0-
*09		1711 X	1711	-0-	-0-	548	1	1163	2	N	-0-		-0-

DAUER													
WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525													
04		608 X	608	-0-	-0-	608	2			N	-0-		-0-
05		459 X	459	-0-	-0-	459	2			N	-0-		-0-
06		536 X	536	-0-	-0-	536	2			N	-0-		-0-
07		610 X	610	-0-	-0-	610	2			N	-0-		-0-
08		657 X	657	-0-	-0-	657	2			N	-0-		-0-
*09		562 X	562	-0-	-0-	562	2			N	-0-		-0-

FOSTER													
WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A													
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		153 X	153	-0-	-0-	153	1			N	-0-		-0-
07		3032 X	3032	-0-	-0-	397	1	2635	2	N	-0-		-0-
08		3402 X	3402	-0-	-0-	395	1	3007	2	N	-0-		-0-
*09		2540 X	2540	-0-	-0-	364	1	2176	2	N	-0-		-0-

GARNER													
WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOBER													
WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		2005 X	2005	-0-	-0-	367	1	1638	2	N	-0-		-0-
05		2063 X	2063	-0-	-0-	403	1	1660	2	N	-0-		-0-
06		280 X	280	-0-	-0-	280	1			N	-0-		-0-
07		1921 X	1921	-0-	-0-	397	1	1524	2	N	-0-		-0-
08		1996 X	1996	-0-	-0-	403	1	1593	2	N	-0-		-0-
*09		1838 X	1838	-0-	-0-	384	1	1454	2	N	-0-		-0-

GOBER													
WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		2336 X	2336	-0-	-0-	380	1	1956	2	N	-0-		-0-
05		2382 X	2382	-0-	-0-	403	1	1979	2	N	-0-		-0-
06		334 X	334	-0-	-0-	334	1			N	-0-		-0-
07		2374 X	2374	-0-	-0-	395	1	1979	2	N	-0-		-0-
08		2348 X	2348	-0-	-0-	403	1	1945	2	N	-0-		-0-
*09		2228 X	2228	-0-	-0-	385	1	1843	2	N	-0-		-0-

GOBER													
WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		3352 X	3352	-0-	-0-	790	1	2562	2	N	-0-		-0-
05		2531 X	2531	-0-	-0-	743	1	1788	2	N	-0-		-0-
06		635 X	635	-0-	-0-	635	1			N	-0-		-0-
07		2696 X	2696	-0-	-0-	830	1	1866	2	N	-0-		-0-
08		2551 X	2551	-0-	-0-	790	1	1761	2	N	-0-		-0-
*09		2564 X	2564	-0-	-0-	810	1	1754	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A																	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*09		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	585	1	2787	2	N	-0-					-0-
05		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	615	1	2604	2	N	-0-					-0-
06		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
07		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	620	1	2667	2	N	-0-					-0-
08		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	620	1	2333	2	N	-0-					-0-
*09		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	531	1	1582	2	N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
05		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
08		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
*09		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A																	
04		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441																	
04		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*09		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HAAS		WELL #: 3		RRCID -> 024130		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JESTER		WELL #: T 1		RRCID -> 024131		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	533	1	2702	2	N	-0-	-0-
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	587	1	2972	2	N	-0-	-0-
06	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-	-0-
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	450	1	2323	2	N	-0-	-0-
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	590	1	2981	2	N	-0-	-0-
*09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	565	1	2850	2	N	-0-	-0-

JOHNSON, CART		WELL #: P 1		RRCID -> 024132		COMPL. DATE 01/16/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-	-0-
05	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-	-0-
06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-	-0-
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	-0-
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-	-0-
*09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-	-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 024133		COMPL. DATE 02/27/1968			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-	-0-
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-	-0-
06	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-	-0-
07	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-	-0-
08	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	-0-
*09	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-	-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #: P 1		RRCID -> 024135		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	560	1	4707	2	N	-0-	-0-
05	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	610	1	5309	2	N	-0-	-0-
06	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-	-0-
07	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	550	1	4777	2	N	-0-	-0-
08	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	230	1	2028	2	N	-0-	-0-
*09	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	597	1	5072	2	N	-0-	-0-

JORDAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024136		COMPL. DATE 01/00/1931			TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A			
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-	-0-
05	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-	-0-
06	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-	-0-
07	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-	-0-
08	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-	-0-
*09	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-	-0-

JORDAN		WELL #: T 1		RRCID -> 024137		COMPL. DATE 06/06/1932			TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A			
04	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-	-0-
05	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	-0-
06	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-	-0-
07	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-	-0-
08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-	-0-
*09	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JORDAN		WELL #:		T 2	RRCID ->	024138	COMPL. DATE	07/29/1938	TOTAL DEPTH	2535	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-	-0-	
05	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-	-0-	
06	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-	-0-	
07	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-	-0-	
08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-	-0-	
*09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-	

JORDAN		WELL #:		T 3	RRCID ->	024139	COMPL. DATE	02/17/1947	TOTAL DEPTH	2553	PERF. N/A	
04	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-	-0-	
05	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-	-0-	
06	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-	-0-	
07	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-	-0-	
08	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-	-0-	
*09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-	-0-	

KALKA		WELL #:		T 1	RRCID ->	024140	COMPL. DATE	12/00/1927	TOTAL DEPTH	2515	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

KILGORE		WELL #:		G 3	RRCID ->	024142	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	791 X	791	-0-	-0-	-0-	330	1	461	2	N	-0-	
05	664 X	664	-0-	-0-	-0-	258	1	406	2	N	-0-	
06	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	1		N	-0-	-0-	
07	646 X	646	-0-	-0-	-0-	330	1	316	2	N	-0-	
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	138	1	292	2	N	-0-	
*09	768 X	768	-0-	-0-	-0-	360	1	408	2	N	-0-	

KILGORE		WELL #:		P 5	RRCID ->	024144	COMPL. DATE	09/20/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	749 X	749	-0-	-0-	-0-	165	1	584	2	N	-0-	
05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	167	1	615	2	N	-0-	
06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	-0-	
07	690 X	690	-0-	-0-	-0-	150	1	540	2	N	-0-	
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	59	1	253	2	N	-0-	
*09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	153	1	569	2	N	-0-	

KILGORE PAR		WELL #:		6	RRCID ->	024145	COMPL. DATE	02/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	960 X	960	-0-	-0-	-0-	212	1	748	2	N	-0-	
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	223	1	819	2	N	-0-	
06	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-	-0-	
07	950 X	950	-0-	-0-	-0-	207	1	743	2	N	-0-	
08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	84	1	361	2	N	-0-	
*09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	211	1	789	2	N	-0-	

LEDRIK		WELL #:		S 1	RRCID ->	024148	COMPL. DATE	03/00/1929	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A	
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-	-0-	
05	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-	-0-	
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-	-0-	
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	-0-	
08	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-	-0-	
*09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LUCKY TIGER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCONNELL, R. S.												
WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCOY												
WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	-0-
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-
07	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	-0-
08	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCEWEN												
WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCLAUGHLIN												
WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A												
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	-0-
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	-0-
06	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	-0-
07	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	-0-
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	-0-
*09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	-0-

MCLAUGHLIN												
WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A												
04	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	-0-
05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-	-0-
06	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-	-0-
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-	-0-
08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	-0-
*09	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-	-0-

MCLAUGHLIN												
WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A												
04	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-	-0-
05	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-	-0-
06	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-	-0-
07	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-	-0-
08	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-	-0-
*09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 4	RRCID ->	024158	COMPL. DATE	10/19/1937	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		-0-	
05	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		-0-	
08	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-		-0-	
*09	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 5	RRCID ->	024159	COMPL. DATE	06/20/1940	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A	
04	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-	
05	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-	
06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-	
07	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-	
08	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-	
*09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 6	RRCID ->	024160	COMPL. DATE	06/23/1940	TOTAL DEPTH	2669	PERF. N/A	
04	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-	
05	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-	
06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-	
07	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-	
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-	
*09	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 7	RRCID ->	024161	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2332 - 2580	
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-		-0-	
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-		-0-	
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-		-0-	
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-		-0-	
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-	
*09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 8	RRCID ->	024162	COMPL. DATE	04/15/1947	TOTAL DEPTH	2566	PERF. N/A	
04	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-	
08	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-		-0-	
*09	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		-0-	

MAUDLIN		WELL #:		E 1	RRCID ->	024163	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2702	PERF. N/A	
04	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-		-0-	
05	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-		-0-	
06	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-		-0-	
07	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-	
08	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		-0-	
*09	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		-0-	

MINERAL INV.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024164	COMPL. DATE	01/06/1933	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A	
04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	325	1	970	2	N	-0-	
05	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	343	1	987	2	N	-0-	
06	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-	
07	833 X	833	-0-	-0-	-0-	203	1	630	2	N	-0-	
08	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	403	1	1175	2	N	-0-	
*09	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	315	1	941	2	N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MINERAL INV.		WELL #: T 2		RRCID -> 024165		COMPL. DATE 08/23/1935		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOORE		WELL #: T 1		RRCID -> 024169		COMPL. DATE 08/14/1932		TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NOEL		WELL #: T 1		RRCID -> 024170		COMPL. DATE 04/01/1927		TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A					
04	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
*09	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
POPE -D-		WELL #: E 1		RRCID -> 024171		COMPL. DATE 10/05/1949		TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A					
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
06	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
08	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
*09	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
PYTHIAN		WELL #: P 1		RRCID -> 024173		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028					
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	378	1	2798	2	N	-0-		-0-
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	403	1	2834	2	N	-0-		-0-
06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-		-0-
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	395	1	2770	2	N	-0-		-0-
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	403	1	2719	2	N	-0-		-0-
*09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	380	1	2573	2	N	-0-		-0-
RAMMING		WELL #: E 1		RRCID -> 024174		COMPL. DATE 02/19/1938		TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A					
04	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
05	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
06	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
07	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
08	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
*09	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
SCHAFER		WELL #: S 2		RRCID -> 024175		COMPL. DATE 11/12/1931		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A					
04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
06	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
*09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SCHAFFER				WELL #: S 3	RRCID -> 024176	COMPL. DATE 12/20/1931	TOTAL DEPTH 2531	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 5	RRCID -> 024178	COMPL. DATE 05/01/1933	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A				
04	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
05	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-			-0-
06	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-			-0-
07	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-			-0-
08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-			-0-
*09	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 6	RRCID -> 024179	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH 2585	PERF. N/A				
04	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N	-0-			-0-
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2		N	-0-			-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		N	-0-			-0-
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 2		N	-0-			-0-
08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2		N	-0-			-0-
*09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 7	RRCID -> 024180	COMPL. DATE 05/04/1939	TOTAL DEPTH 2666	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 8	RRCID -> 024181	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH 2620	PERF. N/A				
04	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
05	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
06	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
*09	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 9	RRCID -> 024182	COMPL. DATE 04/07/1941	TOTAL DEPTH 2920	PERF. N/A				
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-			-0-
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-			-0-
06	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
07	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
08	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		N	-0-			-0-
*09	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: T 1	RRCID -> 024183	COMPL. DATE 05/00/1931	TOTAL DEPTH 2880	PERF. N/A				
04	265 X	265	-0-	-0-	-0-	104 1	161 2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 1		N	-0-			-0-
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	275 1	358 2	N	-0-			-0-
08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	305 1	411 2	N	-0-			-0-
*09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	200 1	264 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SCHLEE		WELL #:		1	RRCID ->	024184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	580 1	3326 2	N	-0-			-0-
05		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	498 1	2751 2	N	-0-			-0-
06		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 1		N	-0-			-0-
07		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	543 1	2962 2	N	-0-			-0-
08		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	230 1	1679 2	N	-0-			-0-
*09		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	550 1	3413 2	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		E 1	RRCID ->	024185	COMPL. DATE	07/25/1937	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A	
04		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
05		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
06		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
07		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
08		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
*09		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-

SNEED, ESTATE		WELL #:		P 2	RRCID ->	024187	COMPL. DATE	10/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	322 1	2024 2	N	-0-			-0-
05		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	400 1	2384 2	N	-0-			-0-
06		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 1		N	-0-			-0-
07		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	403 1	2593 2	N	-0-			-0-
08		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	345 1	2196 2	N	-0-			-0-
*09		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	388 1	2286 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 2	RRCID ->	024190	COMPL. DATE	01/21/1932	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2448 - 3042	
04		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
05		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
06		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
07		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
08		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
*09		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 3	RRCID ->	024191	COMPL. DATE	09/06/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		N	-0-			-0-
05		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
06		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-			-0-
07		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-			-0-
08		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-			-0-
*09		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 4	RRCID ->	024192	COMPL. DATE	09/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-
05		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-
06		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
07		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
08		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
*09		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 5	RRCID ->	024193	COMPL. DATE	02/06/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
05		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-			-0-
06		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
07		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
08		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-			-0-
*09		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	146	1	1380	2	N	-0-	-0-
05	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	152	1	1422	2	N	-0-	-0-
06	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-	-0-
07	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	93	1	975	2	N	-0-	-0-
08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	77	1	658	2	N	-0-	-0-
*09	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	116	1	1041	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	580	1	3097	2	N	-0-	-0-
05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	610	1	3158	2	N	-0-	-0-
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-	-0-
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	537	1	2740	2	N	-0-	-0-
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	550	1	2827	2	N	-0-	-0-
*09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	522	1	2815	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-	-0-
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-	-0-
06	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-	-0-
07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-	-0-
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-	-0-
*09	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	300	1	1685	2	N	-0-	-0-
05	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	310	1	1694	2	N	-0-	-0-
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-	-0-
07	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	310	1	1769	2	N	-0-	-0-
08	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	310	1	1758	2	N	-0-	-0-
*09	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	300	1	1629	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-	-0-
06	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-	-0-
07	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	279	1	1772	2	N	-0-	-0-
08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	345	1	2347	2	N	-0-	-0-
*09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	374	1	2496	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	790	1	3135	2	N	-0-	-0-
05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	801	1	2279	2	N	-0-	-0-
06	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-	-0-
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	837	1	2152	2	N	-0-	-0-
08	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	837	1	2132	2	N	-0-	-0-
*09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	810	1	2049	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-	-0-
05	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-	-0-
06	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-	-0-
07	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-	-0-
08	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-	-0-
*09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: P 22		RRCID -> 024201		COMPL. DATE 08/09/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-		-0-
05	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-		-0-
06	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-		-0-
07	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-		-0-
08	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-		-0-
*09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 23		RRCID -> 024202		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	367	1	1349	2	N	-0-	-0-
05	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	402	1	1367	2	N	-0-	-0-
06	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	1		N	-0-		-0-
07	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	360	1	1304	2	N	-0-	-0-
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	271	1	750	2	N	-0-	-0-
*09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	324	1	884	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 24		RRCID -> 024203		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-		-0-
05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-		-0-
06	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-		-0-
07	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-		-0-
08	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-		-0-
*09	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 25		RRCID -> 024204		COMPL. DATE 05/12/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-		-0-
05	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-		-0-
06	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-		-0-
07	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-		-0-
08	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-		-0-
*09	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 26		RRCID -> 024205		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-		-0-
05	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-		-0-
06	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-		-0-
07	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-		-0-
08	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-		-0-
*09	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 27		RRCID -> 024206		COMPL. DATE 02/14/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-		-0-
05	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-		-0-
06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-		-0-
07	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-		-0-
08	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-		-0-
*09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 28		RRCID -> 024207		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH 2867		PERF. N/A		
04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-		-0-
05	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-		-0-
*09	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
SNEED, J. T.		WELL #: P 29		RRCID -> 024208		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
05	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
07	426 X	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
08	771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
*09	973 X	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 31		RRCID -> 024210		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 9		RRCID -> 024212		COMPL. DATE 07/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	580 1	3366 2	N	-0-			-0-
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	-0-	610 1	3264 2	N	-0-			-0-
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540 1		N	-0-			-0-
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1	836 2	N	-0-			-0-
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	-0-	540 1	3346 2	N	-0-			-0-
*09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	482 1	2777 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 11		RRCID -> 024213		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
06	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
07	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
*09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 14		RRCID -> 024214		COMPL. DATE 11/13/1938		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID -> 024215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	630 X	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
06	578 X	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
07	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
08	908 X	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			-0-
*09	948 X	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 16		RRCID -> 024216		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	163 1	1519 2	N	-0-			-0-
05	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	1671 2	N	-0-			-0-
06	172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 1		N	-0-			-0-
07	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	1437 2	N	-0-			-0-
08	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	214 1	1643 2	N	-0-			-0-
*09	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	208 1	1496 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 17		RRCID ->	024217	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	187	1	1761	2	N	-0-	-0-
05	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	200	1	1868	2	N	-0-	-0-
06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-	-0-
07	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	145	1	1529	2	N	-0-	-0-
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	155	1	1319	2	N	-0-	-0-
*09	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	186	1	1669	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID ->	024218	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-	-0-
05	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-	-0-
06	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	-0-
07	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-	-0-
08	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-	-0-
*09	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID ->	024219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TALLEY-BAIRD		WELL #: E 1		RRCID ->	024220	COMPL. DATE	04/14/1937	TOTAL DEPTH	2799	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: G 1		RRCID ->	024221	COMPL. DATE	02/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	118	1	1217	2	N	-0-	-0-
05	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	123	1	1212	2	N	-0-	-0-
06	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-	-0-
07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	128	1	1176	2	N	-0-	-0-
08	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	123	1	1227	2	N	-0-	-0-
*09	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	125	1	1167	2	N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: G 3		RRCID ->	024222	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	2819 - 5761	
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	265	1	2724	2	N	-0-	-0-
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	280	1	2767	2	N	-0-	-0-
06	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-	-0-
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	275	1	2539	2	N	-0-	-0-
08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	280	1	2786	2	N	-0-	-0-
*09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	265	1	2480	2	N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID ->	024224	COMPL. DATE	10/04/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	261	1	2083	2	N	-0-	-0-
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	279	1	2198	2	N	-0-	-0-
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-	-0-
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	275	1	2133	2	N	-0-	-0-
08	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	275	1	2123	2	N	-0-	-0-
*09	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	270	1	2012	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
TAYLOR		WELL #: P 1		RRCID -> 024225		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	722	1	2723	2	-0-
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	765	1	2695	2	-0-
06	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	738	1	2606	2	-0-
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	817	1	2724	2	-0-
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	824	1	2512	2	-0-
*09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	743	1	2422	2	-0-

TEXAS FEE				WELL #: T 4		RRCID -> 024226		COMPL. DATE 07/05/1946		TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TEXAS FEE				WELL #: T 5		RRCID -> 024227		COMPL. DATE 09/10/1957		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

THOMPSON				WELL #: P 1		RRCID -> 024228		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-
05	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-
06	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-
07	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-
08	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-
*09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-

THOMPSON				WELL #: T 2		RRCID -> 024229		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A
04	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-
05	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-
06	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-
07	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-
08	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-
*09	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-

THOMPSON				WELL #: T 3		RRCID -> 024230		COMPL. DATE 07/09/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

THOMPSON				WELL #: 4		RRCID -> 024231		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543
04	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-
05	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-
07	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-
08	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-
*09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
THOMPSON		WELL #: T 5		RRCID -> 024232	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				-0-
05	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				-0-
06	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-				-0-
07	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-				-0-
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				-0-
*09	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: T 6		RRCID -> 024233	COMPL. DATE 07/24/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
05	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
06	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-				-0-
07	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-				-0-
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				-0-
*09	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: T 8		RRCID -> 024235	COMPL. DATE 01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-				-0-
05	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-				-0-
06	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
07	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-				-0-
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				-0-
*09	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: T 9		RRCID -> 024236	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	345	1	1310	2	N	-0-				-0-
05	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	317	1	1037	2	N	-0-				-0-
06	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-				-0-
07	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	358	1	1160	2	N	-0-				-0-
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	143	1	562	2	N	-0-				-0-
*09	933 X	933	-0-	-0-	-0-	176	1	757	2	N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: 10		RRCID -> 024237	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	2577	-	4975				
04	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-				-0-
05	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
06	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-				-0-
07	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				-0-
08	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
*09	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				-0-

URBANCZYK, B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024240	COMPL. DATE 12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A						
04	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				-0-
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				-0-
06	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				-0-
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-				-0-
08	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				-0-
*09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-

URBANCZYK, B.		WELL #: L 2		RRCID -> 024241	COMPL. DATE 09/17/1940	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	N/A						
04	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-				-0-
05	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				-0-
06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
07	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-				-0-
08	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-				-0-
*09	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
URBANCZYK, J. H.		WELL #: L 2		RRCID -> 024242		COMPL. DATE 06/20/1946		TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
URBANCZYK, J. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 024243		COMPL. DATE 07/00/1960		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A								
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-					-0-
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-					-0-
06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-					-0-
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-					-0-
*09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-					-0-
JOHNSON WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 024245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	364	1	1209	2	N	-0-				-0-
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	395	1	1395	2	N	-0-				-0-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-				-0-
07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	337	1	935	2	N	-0-				-0-
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	137	1	394	2	N	-0-				-0-
*09	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	390	1	1297	2	N	-0-				-0-
WILLIAMS		WELL #: T 1		RRCID -> 024246		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	295	1	2851	2	N	-0-				-0-
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	239	1	2224	2	N	-0-				-0-
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-				-0-
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	169	1	1133	2	N	-0-				-0-
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	290	1	2271	2	N	-0-				-0-
*09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	295	1	2070	2	N	-0-				-0-
WITTER		WELL #: E 1		RRCID -> 024247		COMPL. DATE 10/16/1938		TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A								
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
06	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
*09	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-
BOONE, ALVORA		WELL #: 1		RRCID -> 024248		COMPL. DATE 10/10/1957		TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A								
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				-0-
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-
06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				-0-
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				-0-
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
*09	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
BROADWAY			WELL #:		1	RRCID ->	024249	COMPL. DATE	04/23/1960	TOTAL DEPTH	2855	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRUMPACKER			WELL #:		1	RRCID ->	024252	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A			
04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
07	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
08	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
*09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-

SIMMONS			WELL #:		1	RRCID ->	024257	COMPL. DATE	09/13/1959	TOTAL DEPTH	3217	PERF. N/A			
04	790 X	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
05	752 X	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
08	722 X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
*09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-

RIGGINS, LOYD			WELL #:		1	RRCID ->	024263	COMPL. DATE	09/21/1957	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A			
04	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-			-0-
05	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
06	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
07	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
*09	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-

RIGGINS U-TEXAS			WELL #:		2	RRCID ->	024264	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT			WELL #:		B 1	RRCID ->	024272	COMPL. DATE	05/06/1926	TOTAL DEPTH	3124	PERF. N/A			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT			WELL #:		L 1	RRCID ->	024273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
05	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
*09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
04		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-
05		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A												
04		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-	-0-
05		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-	-0-
06		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-	-0-
07		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-	-0-
08		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-	-0-
*09		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A												
04		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-	-0-
05		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	-0-
06		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-	-0-
07		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-	-0-
08		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-	-0-
*09		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-	-0-
08		154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	-0-
*09		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A												
04		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-	-0-
05		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	-0-
06		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-	-0-
07		719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-	-0-
08		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-	-0-
*09		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A												
04		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-	-0-
05		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-	-0-
06		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-	-0-
07		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-	-0-
08		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-	-0-
*09		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A												
04		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-	-0-
05		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-	-0-
06		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-	-0-
07		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-	-0-
08		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-	-0-
*09		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		R 12	RRCID ->	024282	COMPL. DATE	04/18/1940	TOTAL DEPTH	2442	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
06	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
07	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
08	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
*09	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	024293	COMPL. DATE	12/12/1939	TOTAL DEPTH	2976	PERF. N/A	
04	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			-0-
05	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-			-0-
06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
07	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
08	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-			-0-
*09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024302	COMPL. DATE	11/25/1938	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A	
04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
05	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
06	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
07	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
*09	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-

MADDEN		WELL #:		1	RRCID ->	024307	COMPL. DATE	11/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-
05	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
07	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
*09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024312	COMPL. DATE	09/16/1948	TOTAL DEPTH	2859	PERF. N/A	
04	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
05	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-
06	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
07	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
08	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
*09	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-

VICARS		WELL #:		2	RRCID ->	024315	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2839 - 2954	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS SMOOT		WELL #:		1	RRCID ->	024316	COMPL. DATE	04/08/1940	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
04	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
05	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
06	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
07	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
08	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
*09	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
QUIRK				WELL #: 1	RRCID -> 024384	COMPL. DATE 04/25/1948	TOTAL DEPTH 2998	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRENT				WELL #: 2021	RRCID -> 024413	COMPL. DATE 01/10/1965	TOTAL DEPTH 2979	PERF. 2525 - 2979							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRENT				WELL #: 3067	RRCID -> 024414	COMPL. DATE 06/06/2012	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2410 - 5100							
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	346 1	504 3	N	-0-						-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	372 1	558 3	N	-0-						-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	360 1	536 3	N	-0-						-0-
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	344 1	551 3	N	-0-						-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	372 1	565 3	N	-0-						-0-
*09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	270 1	527 2	N	-0-						-0-

NEILD D				WELL #: 1020	RRCID -> 024415	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNEED -A-				WELL #: 1032	RRCID -> 024416	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2240	PERF. 2240 - 4952							
04	927 X	927	-0-	-0-	-0-	174 1	753 3	N	-0-						-0-
05	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	175 1	1007 3	N	-0-						-0-
06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	164 1	929 3	N	-0-						-0-
07	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	180 1	861 3	N	-0-						-0-
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	42 1	207 3	N	-0-						-0-
*09	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-						-0-

SNEED -A-				WELL #: 2021	RRCID -> 024417	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 3157	PERF. 2133 - 5280							
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	634 1	3723 3	N	-0-						-0-
05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	681 1	4004 3	N	-0-						-0-
06	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	646 1	3755 3	N	-0-						-0-
07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	638 1	3529 3	N	-0-						-0-
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	681 1	3679 3	N	-0-						-0-
*09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	870 1	3510 2	N	-0-						-0-

SNEED 'B'				WELL #: 1003	RRCID -> 024420	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 3076	PERF. 1945 - 5380							
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	390 1	3622 3	N	-0-						-0-
05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	403 1	3689 3	N	-0-						-0-
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	357 1	3401 3	N	-0-						-0-
07	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	403 1	3647 3	N	-0-						-0-
*08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	403 1	3536 3	N	-0-						-0-
*09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	848 1	3355 2	N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNEED -B-				WELL #: 2005	RRCID -> 024421	COMPL. DATE 02/24/1939	TOTAL DEPTH 2668	PERF. 2216	-		2668
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-	-0-
05	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-	-0-
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-	-0-
07	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-	-0-
08	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-	-0-
*09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-	-0-

SNEED -B-				WELL #: 3006	RRCID -> 024422	COMPL. DATE 04/11/1939	TOTAL DEPTH 2755	PERF. 2216	-		2755
04	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3			N	-0-	-0-
05	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3			N	-0-	-0-
06	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3			N	-0-	-0-
07	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3			N	-0-	-0-
08	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3			N	-0-	-0-
*09	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2			N	-0-	-0-

SNEED -B-				WELL #: 4001	RRCID -> 024423	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL DEPTH 2919	PERF. 2110	-		5000
04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3			N	-0-	-0-
05	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3			N	-0-	-0-
06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3			N	-0-	-0-
07	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 3			N	-0-	-0-
08	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3			N	-0-	-0-
*09	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2			N	-0-	-0-

SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID -> 024424	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 2949	PERF. 2210	-		5037
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	766 1	1407 3		N	-0-	-0-
05	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	805 1	1438 3		N	-0-	-0-
06	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	780 1	1269 3		N	-0-	-0-
07	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	806 1	1355 3		N	-0-	-0-
08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	795 1	2055 3		N	-0-	-0-
*09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	390 1	2039 2		N	-0-	-0-

SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID -> 024425	COMPL. DATE 02/24/2012	TOTAL DEPTH 2797	PERF. 2145	-		5100
04	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 3			N	-0-	-0-
05	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3			N	-0-	-0-
06	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3			N	-0-	-0-
07	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3			N	-0-	-0-
08	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3			N	-0-	-0-
*09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2			N	-0-	-0-

SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID -> 024426	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 2812	PERF. 2400	-		4705
04	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 3			N	-0-	-0-
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 3			N	-0-	-0-
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 3			N	-0-	-0-
07	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 3			N	-0-	-0-
08	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 3			N	-0-	-0-
*09	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2			N	-0-	-0-

SNEED -B-				WELL #: 8061	RRCID -> 024427	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 2977	PERF. 2215	-		5000
04	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3			N	-0-	-0-
05	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3			N	-0-	-0-
06	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 3			N	-0-	-0-
07	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 3			N	-0-	-0-
08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3			N	-0-	-0-
*09	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED -C-		WELL #: 1000		RRCID -> 024428		COMPL. DATE 11/24/1936			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	270	1	2671	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	275	1	2752	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	266	1	2571	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	279	1	2699	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	279	1	2798	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 2050		RRCID -> 024429		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636						
04	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	644	1	1821	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	784	1	2193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	704	1	1929	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	785	1	1910	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	788	1	1962	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	1366	1	2017	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 5040		RRCID -> 024432		COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246						
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	770	1	1485	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	779	1	1483	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	780	1	1453	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	806	1	1496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	806	1	1467	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	270	1	1511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 6048		RRCID -> 024433		COMPL. DATE 10/07/1997			TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525						
04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	450	1	952	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	491	1	1311	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	980 X	980	-0-	-0-	-0-	265	1	715	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	488	1	1350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	390	1	1009	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	390	1	1206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 7007		RRCID -> 024434		COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927						
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	180	1	3741	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	186	1	3674	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	180	1	3590	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	186	1	3669	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	186	1	3892	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	390	1	3578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 8041		RRCID -> 024435		COMPL. DATE 01/25/1998			TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114						
04	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	334	1	998	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	340	1	977	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	355	1	940	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	358	1	921	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	355	1	937	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	265	1	876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 1129		RRCID -> 024438		COMPL. DATE 12/19/1937			TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008						
04	932 X	932	-0-	-0-	-0-	360	1	572	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	955 X	955	-0-	-0-	-0-	372	1	583	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	926 X	926	-0-	-0-	-0-	360	1	566	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	948 X	948	-0-	-0-	-0-	372	1	576	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	939 X	939	-0-	-0-	-0-	372	1	567	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	936 X	936	-0-	-0-	-0-	390	1	546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SNEED G														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A														
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS														
WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	356	3	N	-0-	-0-
05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	142	3	N	-0-	-0-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	402	3	N	-0-	-0-
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	-0-	616	1	351	3	N	-0-	-0-
08	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1	410	3	N	-0-	-0-
*09	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	333	2	N	-0-	-0-

WEYMOUTH MS														
WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	1	1807	3	N	-0-	-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	1	2038	3	N	-0-	-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	1	1942	3	N	-0-	-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	1	2039	3	N	-0-	-0-
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	1	1786	3	N	-0-	-0-
*09	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-	-0-

WEYMOUTH MS														
WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS														
WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEYMOUTH -MS-														
WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	565	3	N	-0-	-0-
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	612	3	N	-0-	-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	526	3	N	-0-	-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	268	3	N	-0-	-0-
08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	595	3	N	-0-	-0-
*09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	525	2	N	-0-	-0-

DOLLY														
WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MERRITT		WELL #:		1012	RRCID ->	024450	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2501	-	4517	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1142 2	46 9	N	42	42 1				5
05		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1167 2	26 9	N	24	23 1				6
06		883 X	883	-0-	-0-	-0-	862 2	21 9	N	19	24 1				1
07		880 X	880	-0-	-0-	-0-	866 2	14 9	N	13	12 1				2
08		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1036 2	15 9	N	14	14 1				2
*09		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1099 2	19 9	N	17	15 1				4

BLASDEL		WELL #:		A 1	RRCID ->	024459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	024460	COMPL. DATE	02/02/1934	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	024461	COMPL. DATE	08/08/1926	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BURNETT		WELL #:		H 1	RRCID ->	024465	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BURNETT		WELL #:		J 1	RRCID ->	024466	COMPL. DATE	09/00/1927	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DUNAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04		874 X	874	-0-	-0-	-0-	831 2	43 9	N	39	21 1				28
05		811 X	811	-0-	-0-	-0-	789 2	22 9	N	20	37 1				11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	12 1				22
07		759 X	759	-0-	-0-	-0-	741 2	18 9	N	16	23 1				15
08		855 X	855	-0-	-0-	-0-	838 2	17 9	N	15	11 1				19
*09		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1040 2	33 9	N	30	39 1				10

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
DUNAWAY										WELL #: 2		RRCID -> 024473		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
JOHNSON										WELL #: C 1		RRCID -> 024476		COMPL. DATE 08/15/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
JOHNSON										WELL #: D 1		RRCID -> 024477		COMPL. DATE 04/09/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
POLING MS										WELL #: 1022		RRCID -> 024480		COMPL. DATE 11/20/1957		TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A	
04		397 X	397	-0-	-0-	-0-		397	3		N	-0-			-0-		
05		456 X	456	-0-	-0-	-0-		456	3		N	-0-			-0-		
06		349 X	349	-0-	-0-	-0-		349	3		N	-0-			-0-		
07		419 X	419	-0-	-0-	-0-		419	3		N	-0-			-0-		
08		396 X	396	-0-	-0-	-0-		396	3		N	-0-			-0-		
*09		307 X	307	-0-	-0-	-0-		307	2		N	-0-			-0-		
POLING MS -B-										WELL #: B 2		RRCID -> 024481		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
BENNETT										WELL #: 1020		RRCID -> 024484		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600	
04		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-		360	1	1835	3	N	-0-		-0-		
05		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-		372	1	1606	3	N	-0-		-0-		
06		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-		340	1	1447	3	N	-0-		-0-		
07		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-		369	1	1320	3	N	-0-		-0-		
08		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-		358	1	1135	3	N	-0-		-0-		
*09		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-		390	1	749	2	N	-0-		-0-		
BIVINS										WELL #: 1091		RRCID -> 024486		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04		636 X	636	-0-	-0-	-0-		636	3			N	-0-		-0-		
05		280 X	280	-0-	-0-	-0-		280	3			N	-0-		-0-		
06		315 X	315	-0-	-0-	-0-		315	3			N	-0-		-0-		
07		474 X	474	-0-	-0-	-0-		474	3			N	-0-		-0-		
08		488 X	488	-0-	-0-	-0-		488	3			N	-0-		-0-		
*09		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-		900	1	474	2	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BOST		WELL #: 1009		RRCID -> 024488		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-		324 3	N	-0-			-0-
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-		228 3	N	-0-			-0-
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-		288 3	N	-0-			-0-
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-		4307 3	N	-0-			-0-
08	670 X	670	-0-	-0-	-0-		670 3	N	-0-			-0-
*09	510 X	510	-0-	-0-	-0-		510 2	N	-0-			-0-

BOST		WELL #: 1014		RRCID -> 024489		COMPL. DATE 09/20/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 1064		RRCID -> 024493		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150				
04	780 X	780	-0-	-0-	-0-		348 1 432 3	N	-0-			-0-
05	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-		806 1 1282 3	N	-0-			-0-
06	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-		752 1 903 3	N	-0-			-0-
07	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-		787 1 1102 3	N	-0-			-0-
08	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-		618 1 853 3	N	-0-			-0-
*09	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-		336 1 955 2	N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1051		RRCID -> 024495		COMPL. DATE 02/13/1931		TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A				
04	753 X	753	-0-	-0-	-0-		753 3	N	-0-			-0-
05	873 X	873	-0-	-0-	-0-		873 3	N	-0-			-0-
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-		749 3	N	-0-			-0-
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-		745 3	N	-0-			-0-
08	696 X	696	-0-	-0-	-0-		696 3	N	-0-			-0-
*09	344 X	344	-0-	-0-	-0-		344 2	N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1077		RRCID -> 024497		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852				
04	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-		4282 3	N	-0-			-0-
05	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-		4386 3	N	-0-			-0-
06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-		3747 3	N	-0-			-0-
07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-		4531 3	N	-0-			-0-
08	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-		3999 3	N	-0-			-0-
*09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-		3866 2	N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1081		RRCID -> 024499		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708				
04	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-		6451 3	N	-0-			-0-
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-		3903 3	N	-0-			-0-
06	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-		2462 3	N	-0-			-0-
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-		2732 3	N	-0-			-0-
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-		3040 3	N	-0-			-0-
*09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		2916 2	N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1084		RRCID -> 024500		COMPL. DATE 11/26/1930		TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A				
04	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-		2107 3	N	-0-			-0-
05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-		1613 3	N	-0-			-0-
06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-		2090 3	N	-0-			-0-
07	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-		2089 3	N	-0-			-0-
08	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-		1847 3	N	-0-			-0-
*09	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-		1792 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1086	RRCID ->	024501	COMPL. DATE	04/08/1931	TOTAL DEPTH	2335	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
05		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
06		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
07		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
08		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			-0-
*09		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1097	RRCID ->	024502	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2574 -	4572	
04		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 3		N	-0-			-0-
05		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 3		N	-0-			-0-
06		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 3		N	-0-			-0-
07		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 3		N	-0-			-0-
08		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694 3		N	-0-			-0-
*09		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533 2		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1099	RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 2513 -	4807	
04		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N	-0-			-0-
05		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-			-0-
06		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
07		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3		N	-0-			-0-
08		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
*09		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1108	RRCID ->	024504	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 1980 -	2942	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 1		N	-0-			-0-

HANNEMAN		WELL #:		1100	RRCID ->	024506	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 2625 -	5295	
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
06		750 N	597	-0-	-153	-0-	597 3		N	-0-			-0-
07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
08		589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3		N	-0-			-0-
*09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	600 1	379 2	N	-0-			-0-

JESTER		WELL #:		1018	RRCID ->	024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 2520 -	3354	
04		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	604 1	952 3	N	-0-			-0-
05		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	734 1	1096 3	N	-0-			-0-
06		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	689 1	1085 3	N	-0-			-0-
07		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	797 1	1172 3	N	-0-			-0-
08		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	669 1	936 3	N	-0-			-0-
*09		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	870 1	1097 2	N	-0-			-0-

KILGORE A		WELL #:		1008	RRCID ->	024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 2635 -	5690	
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
*09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	176 1	152 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
KILGORE B		WELL #: 1010		RRCID ->	024509	COMPL. DATE	03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3057 - 3540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	55 1	13 3	N	-0-	-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	104 1	35 3	N	-0-	-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	166 1	59 3	N	-0-	-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	177 1	61 3	N	-0-	-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	182 1	68 3	N	-0-	-0-
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	71 1	62 2	N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: 1016		RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2910 - 5124
04		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-	-0-
05		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3		N	-0-	-0-
06		2370 N	2269	-0-	-101	-0-	2269 3		N	-0-	-0-
07		2356 N	2181	-0-	-175	-0-	2181 3		N	-0-	-0-
08		2449 N	2336	-0-	-113	-0-	2336 3		N	-0-	-0-
*09		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	744 1	2248 2	N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: 1056		RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2685 - 5299
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	347 1	836 3	N	-0-	-0-
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	372 1	868 3	N	-0-	-0-
06		1290 N	1189	-0-	-101	-0-	360 1	829 3	N	-0-	-0-
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	371 1	861 3	N	-0-	-0-
08		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	372 1	861 3	N	-0-	-0-
09		1230 N	942	-0-	-288	-0-	118 1	824 2	N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: 1057		RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2698 - 4984
04		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	347 1	1929 3	N	-0-	-0-
05		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	372 1	2051 3	N	-0-	-0-
06		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	360 1	1955 3	N	-0-	-0-
07		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	372 1	2006 3	N	-0-	-0-
08		2418 N	2370	-0-	-48	-0-	372 1	1998 3	N	-0-	-0-
09		2430 N	2127	-0-	-303	-0-	266 1	1861 2	N	-0-	-0-

MASSEY		WELL #: 1015		RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	2902 - 3400
04		1920 N	1675	-0-	-245	-0-	344 1	1331 3	N	-0-	-0-
05		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	350 1	1673 3	N	-0-	-0-
06		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	345 1	1746 3	N	-0-	-0-
07		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	339 1	1560 3	N	-0-	-0-
08		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	364 1	1987 3	N	-0-	-0-
*09		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	345 1	1861 2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: 1038		RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: 1085		RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MCBRIDE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
04		1440 N	1041	-0-	-399	-0-	350	1	691	3	N	-0-
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	364	1	1059	3	N	-0-
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	336	1	1318	3	N	-0-
07		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	406	1	1546	3	N	-0-
08		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	392	1	1584	3	N	-0-
*09		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	810	1	1734	2	N	-0-

POLING												
WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768												
04		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-
05		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-
06		840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-
07		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-
08		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-
*09		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-

PURVIN												
WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443												
04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-
06		1380 N	1220	-0-	-160	-0-	1220	3			N	-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-
08		1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-
09		1410 N	1252	-0-	-158	-0-	1252	2			N	-0-

ROCKWELL												
WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A												
04		561 X	561	-0-	-0-	-0-	175	1	386	3	N	-0-
05		692 X	692	-0-	-0-	-0-	182	1	510	3	N	-0-
06		522 X	522	-0-	-0-	-0-	175	1	347	3	N	-0-
07		658 X	658	-0-	-0-	-0-	196	1	462	3	N	-0-
08		718 X	718	-0-	-0-	-0-	203	1	515	3	N	-0-
*09		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-

SANFORD A												
WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863												
04		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-
05		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-
06		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-
07		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-
08		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-
*09		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-

SANFORD												
WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701												
04		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-
05		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-
06		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-
07		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-
08		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-
*09		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-

SANFORD												
WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-
*09		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
SANFORD															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	489 X	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-				-0-
05	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-				-0-
06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-				-0-
07	600 X	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-				-0-
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-				-0-
*09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-				-0-

SNEED															
WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866															
04	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	2751	3	N	-0-			-0-
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	2641	3	N	-0-			-0-
06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	2406	3	N	-0-			-0-
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	2599	3	N	-0-			-0-
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	2536	3	N	-0-			-0-
*09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1972	2	N	-0-			-0-

SNEED E															
WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	549	3	N	-0-			-0-
05	805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	508	3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	534	3	N	-0-			-0-
08	149 X	149	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	95	3	N	-0-			-0-
*09	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-

SNEED															
WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384															
04	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1629	3	N	-0-			-0-
05	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1709	3	N	-0-			-0-
06	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1482	3	N	-0-			-0-
07	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1914	3	N	-0-			-0-
08	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1685	3	N	-0-			-0-
*09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1603	2	N	-0-			-0-

SNEED															
WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900															
04	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1676	3	N	-0-			-0-
05	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1727	3	N	-0-			-0-
06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	1621	3	N	-0-			-0-
07	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1659	3	N	-0-			-0-
08	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1683	3	N	-0-			-0-
*09	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1557	2	N	-0-			-0-

SNEED															
WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755															
04	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1899	3	N	-0-			-0-
05	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1939	3	N	-0-			-0-
06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1789	3	N	-0-			-0-
07	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1747	3	N	-0-			-0-
08	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1706	3	N	-0-			-0-
*09	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1671	2	N	-0-			-0-

SNEED															
WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018															
04	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2133	3	N	-0-			-0-
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	3	N	-0-			-0-
06	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1956	3	N	-0-			-0-
07	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1871	3	N	-0-			-0-
08	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1568	3	N	-0-			-0-
*09	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	1783	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SNEED F		WELL #: 1037		RRCID -> 024545		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	270	1	3550	3	N	-0-			-0-
05	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	278	1	3528	3	N	-0-			-0-
06	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	267	1	3563	3	N	-0-			-0-
07	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	279	1	3817	3	N	-0-			-0-
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	279	1	3669	3	N	-0-			-0-
*09	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 1044		RRCID -> 024547		COMPL. DATE 07/08/1997			TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358					
04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	238	1	4258	3	N	-0-			-0-
05	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	248	1	4455	3	N	-0-			-0-
06	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	238	1	4258	3	N	-0-			-0-
07	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	243	1	4165	3	N	-0-			-0-
08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	248	1	4214	3	N	-0-			-0-
*09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	870	1	4046	2	N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #: 1050		RRCID -> 024550		COMPL. DATE 06/18/1997			TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838					
04	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	555	1	3375	3	N	-0-			-0-
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	563	1	3286	3	N	-0-			-0-
06	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	569	1	3060	3	N	-0-			-0-
07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	589	1	3094	3	N	-0-			-0-
08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	547	1	2838	3	N	-0-			-0-
*09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	741	1	2498	2	N	-0-			-0-

STATE		WELL #: 3007C		RRCID -> 024552		COMPL. DATE 05/03/1973			TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A					
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	250	1	1084	3	N	-0-			-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	260	1	1091	3	N	-0-			-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	230	1	895	3	N	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	270	1	1025	3	N	-0-			-0-
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	270	1	1034	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-			-0-

THOMPSON A		WELL #: 1027		RRCID -> 024559		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
05	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
07	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
08	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
*09	508 X	508	-0-	-0-	-0-	126	1	382	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 1063		RRCID -> 024560		COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270					
04	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	541	1	1886	3	N	-0-			-0-
05	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	558	1	2029	3	N	-0-			-0-
06	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	461	1	1655	3	N	-0-			-0-
07	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	558	1	2097	3	N	-0-			-0-
08	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	557	1	1991	3	N	-0-			-0-
*09	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	202	1	1865	2	N	-0-			-0-

WALKER -A-		WELL #: 1005		RRCID -> 024561		COMPL. DATE 05/16/2012			TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000					
04	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	391	1	1624	3	N	-0-			-0-
05	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	403	1	1732	3	N	-0-			-0-
06	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	369	1	1480	3	N	-0-			-0-
07	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	396	1	1464	3	N	-0-			-0-
08	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	400	1	1870	3	N	-0-			-0-
*09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	390	1	2367	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WALKER -A-				WELL #: 1006	RRCID ->	024562	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2095 - 4893	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	780	1	920	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	806	1	970	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	780	1	965	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	805	1	978	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	806	1	974	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	390	1	932	2	N	-0-	-0-	-0-

ZOFNESS				WELL #: 2055	RRCID ->	024564	COMPL. DATE	08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	N/A	
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	1142	1	2570	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	1177	1	2870	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	1136	1	3016	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	1178	1	2925	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	1119	1	2743	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	870	1	2765	2	N	-0-	-0-	-0-

FARLEY, W. S.				WELL #: 1	RRCID ->	024567	COMPL. DATE	01/26/1953	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MCADAMS, WILLARD				WELL #: 1	RRCID ->	024573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-	-0-	-0-
05	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	-0-	-0-
06	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-	-0-	-0-
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	-0-	-0-
08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	-0-	-0-
*09	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-	-0-	-0-

MICKEY, POOL				WELL #: 1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

WALL, JIM				WELL #: 1	RRCID ->	024580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
BREYFOGLE //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-	-0-
*09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		N	-0-	-0-

ADA												
WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625												
04	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1336	2		N	-0-	-0-
05	1240	N	432	-0-	-808	-0-	131	1	301	2	N	-0-
06	1380	N	187	-0-	-1193	-0-	187	2		N	-0-	-0-
07	1395	N	947	-0-	-448	-0-	947	2		N	-0-	-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-

ADA MAY												
WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2		N	-0-	-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-	-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-	-0-

ADDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A												
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	-0-
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-	-0-
07	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-	-0-
08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-	-0-
*09	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-	-0-

ALBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1560	N	622	-0-	-938	-0-	622	2		N	-0-	-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-	-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-	-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-	-0-
08	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2		N	-0-	-0-
09	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2		N	-0-	-0-

ALDA												
WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALTHOUSE												
WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
AMES				WELL #:	1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3427 - 3590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDIS				WELL #:	1	RRCID ->	024714	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
05	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
07	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
08	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
*09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-

ANNAWAG				WELL #:	1	RRCID ->	024716	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2937	PERF.	N/A	
04	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
05	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMELLA				WELL #:	1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-

ARMI				WELL #:	1	RRCID ->	024720	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	2130 X	1921	-0-	-209	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
05	2201 X	1790	-0-	-411	-0-	1790	2			N	-0-			-0-
06	2130 X	1280	-0-	-850	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
07	2201 X	1504	-0-	-697	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
08	2201 X	431	-0-	-1770	-0-	431	2			N	-0-			-0-
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-

ARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
05	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
08	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
*09	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-

BALFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	024723	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-			-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
*09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BALFOUR												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALFOUR												
WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALFOUR												
WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASS												
WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	981 X	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-		-0-
05	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		-0-
06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
07	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
08	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-		-0-
*09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-		-0-

BAYSHORE												
WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-		-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-		-0-
07	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-
08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-
*09	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	N	-0-		-0-

BEN												
WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-		-0-
05	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-		-0-
06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		-0-
07	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-		-0-
08	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-		-0-
*09	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-		-0-

BENEDICT												
WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	915 X	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		-0-
05	954 X	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		-0-
06	926 X	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-		-0-
07	909 X	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		-0-
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-		-0-
*09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BERAW		WELL #:	1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-
05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-
06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-
07	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		-0-
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-		-0-
*09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-

BIFFLE		WELL #:	1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		-0-
06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
07	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		-0-
08	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		-0-
*09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-

BIVINS, F. F.		WELL #:	1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLANCH		WELL #:	1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOONE		WELL #:	1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		-0-
05	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		-0-
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-		-0-
07	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-
08	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-		-0-
*09	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-		-0-

BOX		WELL #:	1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAY		WELL #:	1	RRCID ->	024755	COMPL. DATE	11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-		-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-		-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BRITTEN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
04		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-
05		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-
06		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-
07		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-
08		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-
*09		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-

BURCH -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-
05		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-
06		918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-
07		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-
08		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-
*09		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-

BURGER												
WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A												
04		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-
05		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-
06		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-
07		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-
08		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-
*09		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-

BURGER												
WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A												
04		815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-
05		835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-
06		791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-
07		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-
08		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-
*09		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-

BURL												
WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-
05		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-
06		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-
07		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-
08		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-
*09		428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-

BURRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
04		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-
05		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-
06		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	131	1	1252	2	N	-0-
07		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	218	1	1071	2	N	-0-
08		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	223	1	1161	2	N	-0-
*09		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	222	1	1931	2	N	-0-

BYRD												
WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-
05		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-
06		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-
07		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-
08		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-
*09		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BYRD		WELL #: 4		RRCID -> 024769		COMPL. DATE 07/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAR		WELL #: 1		RRCID -> 024771		COMPL. DATE 05/26/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
05	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
06	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
07	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
08	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
*09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-

CARHART		WELL #: 1		RRCID -> 024773		COMPL. DATE 10/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARN		WELL #: 2		RRCID -> 024774		COMPL. DATE 06/15/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
05	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
06	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
07	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
08	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
*09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-

CARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024775		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
05	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
06	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
07	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
08	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
*09	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-

CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 024776		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
08	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
*09	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-

CARROLL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024777		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
06	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
07	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
08	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*09	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CASSIE				WELL #:	1	RRCID ->	024779	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
04	635 X	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-		-0-
06	740 X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
07	797 X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-
08	792 X	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-
*09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		-0-

CASTLEMAN A				WELL #:	1	RRCID ->	024780	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		-0-

CATTLE				WELL #:	1	RRCID ->	024782	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
05	852 X	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		-0-
06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-
07	715 X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		-0-
08	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
*09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	2553 2		N	-0-		-0-

CECIL				WELL #:	2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAMP				WELL #:	1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		-0-
06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	-0-	151 1	280 2	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	852 2	N	-0-		-0-
*09	495 X	495	-0-	-0-	-0-	-0-	158 1	337 2	N	-0-		-0-

CHLOE				WELL #:	1	RRCID ->	024790	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	283 X	283	-0-	-0-	-0-	-0-	281 1	2 2	N	-0-		-0-
05	60 X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-		-0-
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1		N	-0-		-0-
07	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	284 1	1152 2	N	-0-		-0-
08	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	610 1	1467 2	N	-0-		-0-
*09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	612 1	1363 2	N	-0-		-0-

CLARENCE				WELL #:	1H	RRCID ->	024791	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2631 - 4188
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-		-0-
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-		-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1921 2		N	-0-		-0-
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-		-0-
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-		-0-
09	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	-0-	1808 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
05	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
06	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
07	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
08	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
*09	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEVVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	236	220	1	43
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	262	300	1	5
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69	69	1	5
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81	71	1	15
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	28	1	21
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	145	153	1	13

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2		N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-			-0-
05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
07	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
*09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07	72 X	72	-0-	-0-	-0-	33	1	39	2	N			-0-
08	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	306	1	849	2	N			-0-
*09	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	364	1	712	2	N			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE				M	
04		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1481	2	-0-
05		925 X	925	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	685	2	-0-
06		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1111	2	-0-
07		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	907	2	-0-
08		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1196	2	-0-
*09		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1371	2	-0-

COVEY												
WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-
05		706 X	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-
06		752 X	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-
07		469 X	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-
08		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-
*09		896 X	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-

CRISP												
WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-
05		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-
06		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-
07		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-
08		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-
*09		699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-

DAISY												
WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1504	2	-0-
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	635	2	-0-
*09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1005	2	-0-

DELLA												
WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A												
04		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-
05		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	-0-	3417	2		N	-0-
06		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-
07		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-
08		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-
*09		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-

DENA												
WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DILLMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-
05		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-
06		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-
07		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-
08		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-
*09		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DIZ		WELL #:		1	RRCID ->	024814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-			-0-
06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
07	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-			-0-
08	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-			-0-
*09	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-			-0-

DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2		N	-0-			-0-
05	279 N	102	-0-	-177	-0-	31 1	71 2	N	-0-			-0-
06	390 N	48	-0-	-342	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07	403 N	254	-0-	-149	-0-	254 2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		Y	-0-			-0-
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		Y	-0-			-0-
06	2340 N	2222	-0-	-118	-0-	2222 2		Y	-0-			-0-
07	1891 N	1610	-0-	-281	-0-	1610 2		Y	-0-			-0-
08	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	2417 2		Y	-0-			-0-
*09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		Y	-0-			-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	024817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
05	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
06	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
07	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
*09	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-

DOSS		WELL #:		2	RRCID ->	024818	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2771 - 2826	
04	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			-0-
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
06	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
*09	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-

DOTTIE		WELL #:		1	RRCID ->	024819	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
05	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
*09	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			-0-

DRIB		WELL #:		1	RRCID ->	024820	COMPL. DATE	02/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	21 1	21 2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	98 1	52 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
DRURY		WELL #: 2		RRCID -> 024821		COMPL. DATE 06/10/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 024823		COMPL. DATE 07/26/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 024824		COMPL. DATE 11/05/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 024825		COMPL. DATE 04/06/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	140	1	1443	2	N	-0-					-0-
07	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	94	1	938	2	N	-0-					-0-
08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	161	1	1372	2	N	-0-					-0-
*09	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	136	1	1312	2	N	-0-					-0-

DUDLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 024826		COMPL. DATE 04/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	N	-0-					-0-
07	393 X	393	-0-	-0-	-0-	36	1	357	2	N	-0-					-0-
08	533 X	533	-0-	-0-	-0-	56	1	477	2	N	-0-					-0-
*09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	53	1	505	2	N	-0-					-0-

DUMAS		WELL #: 1		RRCID -> 024828		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	34	1	964	2	N	-0-					-0-
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	N	-0-					-0-
08	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	134	1	1527	2	N	-0-					-0-
*09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	297	1	2681	2	N	-0-					-0-

EAKIN		WELL #: 1		RRCID -> 024830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*09	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ED				WELL #:	1	RRCID ->	024832	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-		-0-
05	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-		-0-
06	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-		-0-
07	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-		-0-
08	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-		-0-
*09	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-		-0-

EDDY				WELL #:	1	RRCID ->	024833	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		-0-
05	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
06	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		-0-
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
08	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-		-0-
*09	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		-0-

ELLIE				WELL #:	2	RRCID ->	024836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ELSIE				WELL #:	1	RRCID ->	024837	COMPL. DATE	04/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EMIL				WELL #:	1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		-0-
05	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		-0-
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		-0-
07	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		-0-
08	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		-0-
*09	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-

ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ETHA				WELL #:	1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-		-0-
05	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-		-0-
06	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-		-0-
07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-		-0-
08	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-		-0-
*09	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ETHELYN				WELL #: 1	RRCID -> 024843	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 3239	PERF. 2817	- 3239		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-		1381	2			-0-
*09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-		3073	2			-0-

EVELYN				WELL #: 1	RRCID -> 024845	COMPL. DATE 05/07/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EZELE				WELL #: 1	RRCID -> 024846	COMPL. DATE 01/05/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FAYE				WELL #: 1	RRCID -> 024848	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FELIX				WELL #: 1	RRCID -> 024849	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FIELDS				WELL #: 1	RRCID -> 024851	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2508	- 4692	
04	1710 N	1496	-0-	-214	-0-	1496	2			-0-
05	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			-0-
06	1620 N	1011	-0-	-609	-0-	1011	2			-0-
07	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	1273	2			-0-
08	1457 N	330	-0-	-1127	-0-	330	2			-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					-0-

FIELDS				WELL #: A 1	RRCID -> 024852	COMPL. DATE 05/03/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			-0-
05	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			-0-
06	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			-0-
07	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			-0-
08	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			-0-
*09	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FINCH				WELL #:	1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
04	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
07	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
*09	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-

FRIES				WELL #:	1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
05	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
06	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
08	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
*09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-

FROMMA				WELL #:	1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FURNEAUX				WELL #:	1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
05	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
06	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
07	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
08	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
*09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			-0-

GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARSAN				WELL #:	A 1	RRCID ->	024868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARSAN				WELL #:	B 1	RRCID ->	024869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GATSY		WELL #:		1	RRCID ->	024871	COMPL. DATE	01/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
05	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
07	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
08	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
*09	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-

GENTRY		WELL #:		1	RRCID ->	024873	COMPL. DATE	09/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
06	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
07	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
08	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
*09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	024876	COMPL. DATE	10/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
05	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
07	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
08	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
*09	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-

GOB		WELL #:		1	RRCID ->	024877	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2160 X	1981	-0-	-179	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
05	2139 X	2000	-0-	-139	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
06	2010 X	1492	-0-	-518	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
07	2077 X	1038	-0-	-1039	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
08	2077 X	1970	-0-	-107	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
09	1980 X	1830	-0-	-150	-0-	1830	2		N	-0-			-0-

GUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	024884	COMPL. DATE	05/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
*09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-

HAGGAMAN		WELL #:		1	RRCID ->	024886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2910 X	2351	-0-	-559	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2225	-0-	-565	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
06	2550 X	1579	-0-	-971	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
07	2635 X	2397	-0-	-238	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
08	2635 X	617	-0-	-2018	-0-	617	2		N	-0-			-0-
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-			-0-

HAPP		WELL #:		1	RRCID ->	024889	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
HARB															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	161	1	1171	2	N	-0-			-0-
05		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
06		995 X	995	-0-	-0-	-0-	154	1	841	2	N	-0-			-0-
07		915 X	915	-0-	-0-	-0-	155	1	760	2	N	-0-			-0-
08		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	162	1	1166	2	N	-0-			-0-
*09		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	155	1	1186	2	N	-0-			-0-

HARBERT															
WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	139	1	1015	2	N	-0-			-0-
05		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
06		942 X	942	-0-	-0-	-0-	146	1	796	2	N	-0-			-0-
07		913 X	913	-0-	-0-	-0-	155	1	758	2	N	-0-			-0-
08		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	148	1	1071	2	N	-0-			-0-
*09		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	145	1	1108	2	N	-0-			-0-

HARNLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
05		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
06		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
07		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
08		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
*09		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-

HAZEL															
WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEASTON															
WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
05		488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
06		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
07		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
08		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
*09		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-

HENDER															
WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
05		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
06		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
07		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
08		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
*09		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-

HENKEL															
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
05		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
06		2100 N	1169	-0-	-931	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
07		2232 N	1998	-0-	-234	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
*09		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 024902		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME GAS		WELL #: 1		RRCID -> 024906		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	1560 N	1130	-0-	-430	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	837 N	284	-0-	-553	-0-	86	1	198	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	143	-0-	-997	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	713	-0-	-465	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HUCKABY		WELL #: 2		RRCID -> 024908		COMPL. DATE 09/22/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURWITZ		WELL #: 1		RRCID -> 024909		COMPL. DATE 06/04/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	946 X	946	-0-	-0-	-0-	390	1	556	2	N	-0-					-0-
05	672 X	672	-0-	-0-	-0-	325	1	347	2	N	-0-					-0-
06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	313	1	637	2	N	-0-					-0-
07	719 X	719	-0-	-0-	-0-	239	1	480	2	N	-0-					-0-
08	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	403	1	744	2	N	-0-					-0-
*09	956 X	956	-0-	-0-	-0-	351	1	605	2	N	-0-					-0-

HUSTED		WELL #: 1		RRCID -> 024910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIA		WELL #: 1		RRCID -> 024916		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGE		WELL #: 1		RRCID -> 024918		COMPL. DATE 12/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
INGERTON		WELL #: A 1		RRCID -> 024919	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
INGERTON		WELL #: A 2		RRCID -> 024920	COMPL. DATE 07/12/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	-0-
05	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
INGERTON		WELL #: B 1		RRCID -> 024921	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
*09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
INGERTON		WELL #: C 1		RRCID -> 024922	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
JAMES, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024926	COMPL. DATE 01/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-	-0-
05	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-	-0-
06	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-	-0-
07	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	-0-
08	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-	-0-
*09	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-	-0-
JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 024929	COMPL. DATE 02/16/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-	-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-	-0-
06	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1222	2	N	-0-	-0-
07	1705 N	679	-0-	-1026	-0-	679	2	N	-0-	-0-
08	1519 N	1049	-0-	-470	-0-	1049	2	N	-0-	-0-
09	1230 N	957	-0-	-273	-0-	957	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
JAVEE				WELL #:	1	RRCID ->	024930	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JEN				WELL #:	1	RRCID ->	024932	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-				-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	550	2	N	-0-				-0-
07	1023 N	592	-0-	-431	-0-	-0-	129	1	463	2	N	-0-				-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	662	2	N	-0-				-0-
*09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	617	2	N	-0-				-0-

JENNIE				WELL #:	1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-				-0-
06	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	-0-	239	1	1085	2	N	-0-				-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	877	2	N	-0-				-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	1291	2	N	-0-				-0-
*09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	1199	2	N	-0-				-0-

JESS				WELL #:	1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-				-0-
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-				-0-
06	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-				-0-
07	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-				-0-
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-				-0-
*09	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-				-0-

JOE				WELL #:	1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	796 X	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				-0-
05	808 X	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				-0-
06	767 X	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-				-0-
07	820 X	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-				-0-
08	844 X	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-
*09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				-0-

JOHN -H-				WELL #:	1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1950 N	1807	-0-	-143	-0-	-0-	1807	2			N	-0-				-0-
05	1457 N	525	-0-	-932	-0-	-0-	159	1	366	2	N	-0-				-0-
06	1800 N	244	-0-	-1556	-0-	-0-	244	2			N	-0-				-0-
07	1860 N	1264	-0-	-596	-0-	-0-	1264	2			N	-0-				-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON		WELL #:		E 1E	RRCID ->	024940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
07	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
*09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		G 1G	RRCID ->	024942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		P 1P	RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
06	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*09	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		V 1V	RRCID ->	024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		L 1	RRCID ->	024955	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		R 2	RRCID ->	024958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
05	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
06	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
07	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
08	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			-0-
*09	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JOHNSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
04		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-	-0-
05		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-	-0-
06		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-	-0-
07		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-	-0-
08		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-	-0-
*09		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-	-0-

JOHNSON												
WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		924 X	924	-0-	-0-	-0-	210	1	714	2	N	-0-
05		826 X	826	-0-	-0-	-0-	217	1	609	2	N	-0-
06		827 X	827	-0-	-0-	-0-	210	1	617	2	N	-0-
07		983 X	983	-0-	-0-	-0-	217	1	766	2	N	-0-
08		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	196	1	904	2	N	-0-
*09		860 X	860	-0-	-0-	-0-	151	1	709	2	N	-0-

JOHNSON												
WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	-0-

JONES												
WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A												
04		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-	-0-
05		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-	-0-
06		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-	-0-
07		582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-	-0-
08		842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-	-0-
*09		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-	-0-

JONES												
WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	-0-
*09		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-	-0-

JONES, C. R.												
WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JONES, C. R.												
WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-	-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-	-0-
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	-0-
07		403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2		N	-0-	-0-
08		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-	-0-
*09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JOY				WELL #:	1	RRCID ->	024975	COMPL. DATE	05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KANE				WELL #:	1	RRCID ->	024977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KATHERINE				WELL #:	1	RRCID ->	024978	COMPL. DATE	07/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
05	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
06	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
07	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
08	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
*09	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-

KATHERINE				WELL #:	2	RRCID ->	024979	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
*09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-

KATHERINE				WELL #:	6	RRCID ->	024981	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
05	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
07	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
*09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-

KATHERINE				WELL #:	8	RRCID ->	024982	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
05	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
06	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
08	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
*09	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-

KATZ				WELL #:	1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
KATZ		WELL #: 2		RRCID -> 024984		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELL		WELL #: 1		RRCID -> 024986		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3210		PERF. 2839 - 3167		
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*09	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 024987		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

KEMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 024988		COMPL. DATE 10/20/1970		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024989		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

KIN		WELL #: 1		RRCID -> 024991		COMPL. DATE 09/04/1969		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLATT		WELL #: 1		RRCID -> 024992		COMPL. DATE 09/10/1969		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LAND				WELL #:	2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
06	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
07	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
*09	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-

LANGMACK				WELL #:	1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2777 - 3088
04	3450 X	3036	-0-	-414	-0-	3036	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	2919	-0-	-491	-0-	2919	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	1933	-0-	-1337	-0-	1933	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	2705	-0-	-581	-0-	2705	2	N	-0-			-0-
08	3286 X	698	-0-	-2588	-0-	698	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-			-0-

LANTZ				WELL #:	1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-

LATIN				WELL #:	1	RRCID ->	024998	COMPL. DATE	12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
05	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-			-0-
06	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
07	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-			-0-
08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2	N	-0-			-0-
*09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-			-0-

LAUGHTER				WELL #:	1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			-0-
05	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-
07	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
08	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			-0-
*09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-

LAURIE				WELL #:	1	RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF. N/A
04	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
05	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-			-0-
06	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-			-0-
07	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
*09	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-

LEDLOW				WELL #:	1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
*09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LEHMAN		WELL #:	2	RRCID ->	025002	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-	-0-
05		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-	-0-
06		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-	-0-
07		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-	-0-
08		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	-0-
*09		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-	-0-

LINHART		WELL #:	1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A
04		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-	-0-
05		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-	-0-
06		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-	-0-
07		693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-	-0-
08		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-	-0-
*09		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-	-0-

LOULA		WELL #:	1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		1110 N	940	-0-	-170	-0-	940 2	N	-0-	-0-
05		1085 N	873	-0-	-212	-0-	873 2	N	-0-	-0-
06		1050 N	503	-0-	-547	-0-	503 2	N	-0-	-0-
07		961 N	725	-0-	-236	-0-	725 2	N	-0-	-0-
08		868 N	49	-0-	-819	-0-	49 2	N	-0-	-0-
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-	-0-

LUCILE		WELL #:	1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-	-0-
05		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-	-0-
06		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-	-0-
07		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-	-0-
08		615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-	-0-
*09		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-	-0-

LUNGER		WELL #:	1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
05		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-	-0-
06		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	-0-
07		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-	-0-
08		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-
*09		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-

LUTT		WELL #:	1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A
04		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-	-0-
05		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-	-0-
06		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-	-0-
07		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	-0-	-0-
08		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-	-0-
*09		994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-	-0-

LYDA		WELL #:	1	RRCID ->	025016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-	-0-
05		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-	-0-
06		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-	-0-
07		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-
08		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-	-0-
*09		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MALCOLM		WELL #:		1	RRCID ->	025018	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

MAPES LACKEY		WELL #:		1	RRCID ->	025019	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	2007	X		2007	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-	
05	1922	X		1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-	
06	1750	X		1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-	
07	1547	X		1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-	
08	2036	X		2036	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-	
*09	2026	X		2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-	

MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	025025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	3	X		3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	2	X		2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	
07	36	X		36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
*09	25	X		25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	

MATLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	2123	N		2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-	
05	2161	N		2161	-0-	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-	
06	1800	N		1388	-0-	-412	-0-	-0-	1388	2		N	-0-	
07	1860	N		1060	-0-	-800	-0-	-0-	1060	2		N	-0-	
08	2016	N		2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-	
*09	1743	N		1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-	

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	025028	COMPL. DATE	06/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1126	X		1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-	
05	1520	X		1520	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-	
06	1309	X		1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-	
07	1414	X		1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-	
08	1381	X		1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-	
*09	1215	X		1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-	

MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID ->	025029	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	3081	PERF.	2755 - 2910		
04	679	X		679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-	
05	696	X		696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-	
06	801	X		801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-	
07	1224	X		1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-	
08	1210	X		1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-	
*09	799	X		799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-	

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025031	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	583	X		583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-	
05	1511	X		1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-	
06	1294	X		1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-	
07	1116	X		1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-	
08	1660	X		1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-	
*09	1443	X		1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-	

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	369 X	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-				-0-
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-				-0-
06	393 X	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-				-0-
07	456 X	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-				-0-
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-				-0-
*09	635 X	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-				-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-				-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-				-0-
*09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-				-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-				-0-
05	669 X	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-				-0-
06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	744	2	N	-0-			-0-
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	663	2	N	-0-			-0-
08	877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	803	2	N	-0-			-0-
*09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	698	2	N	-0-			-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-				-0-
05	992 X	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-				-0-
06	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	908	2	N	-0-			-0-
07	833 X	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	735	2	N	-0-			-0-
08	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1208	2	N	-0-			-0-
*09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1209	2	N	-0-			-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-				-0-
05	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-				-0-
06	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	N	-0-			-0-
07	277 X	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	244	2	N	-0-			-0-
08	484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	443	2	N	-0-			-0-
*09	501 X	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
NELL E				WELL #:	1	RRCID ->	025053	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NOVA				WELL #:	1	RRCID ->	025056	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	746 X	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				-0-
05	735 X	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-				-0-
06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				-0-
07	655 X	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				-0-
08	627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				-0-
*09	690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				-0-

NUNLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025057	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	834 X	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-				-0-
05	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-				-0-
06	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				-0-
07	889 X	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-
08	641 X	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-				-0-
*09	819 X	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-				-0-

OHERN				WELL #:	1	RRCID ->	025058	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2905 - 3198				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2175	2	N	-0-				-0-
08	975 X	975	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	834	2	N	-0-				-0-
*09	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1252	2	N	-0-				-0-

ORDWAY				WELL #:	A 1	RRCID ->	025060	COMPL. DATE	03/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OSCHNER				WELL #:	1	RRCID ->	025064	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1480	2	N	-0-				-0-
08	654 X	654	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	559	2	N	-0-				-0-
*09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	635	2	N	-0-				-0-

PETE A				WELL #:	1	RRCID ->	025071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-				-0-
05	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-				-0-
06	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-				-0-
07	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-				-0-
08	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-				-0-
*09	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PETTY				WELL #:	1	RRCID ->	025072	COMPL. DATE	01/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-				-0-
05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
06	107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
07	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
08	151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-				-0-
*09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-				-0-

PIPKIN				WELL #:	1	RRCID ->	025075	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	985 X	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-				-0-
05	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-				-0-
06	790 X	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-				-0-
07	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-				-0-
08	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-				-0-
*09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-				-0-

POLLY				WELL #:	1	RRCID ->	025078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-				-0-
05	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-				-0-
06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-				-0-
07	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-				-0-
08	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-				-0-
*09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-				-0-

POOL				WELL #:	2	RRCID ->	025080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POWELL				WELL #:	1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	-0-	233	2		N	-0-				-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	-0-	173	2		N	-0-				-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-				-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-				-0-

PRESTON				WELL #:	1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	-0-	1340	2		N	-0-				-0-
05	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	-0-	1241	2		N	-0-				-0-
06	1410 N	953	-0-	-457	-0-	-0-	953	2		N	-0-				-0-
07	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	-0-	1222	2		N	-0-				-0-
08	1240 N	325	-0-	-915	-0-	-0-	325	2		N	-0-				-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PRISCILLA				WELL #:	1	RRCID ->	025083	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	-0-	1759	2		N	-0-				-0-
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-				-0-
06	1800 N	1363	-0-	-437	-0-	-0-	1363	2		N	-0-				-0-
07	1829 N	881	-0-	-948	-0-	-0-	881	2		N	-0-				-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-				-0-
*09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218												
PURDY			WELL #:		1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2658 - 4824					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGER JONES			WELL #:		2	RRCID ->	025087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGER JONES			WELL #:		3	RRCID ->	025088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*09		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

RAMMING			WELL #:		1	RRCID ->	025089	COMPL. DATE	04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF. N/A					
04		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*09		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

RECORD -B-			WELL #:		1	RRCID ->	025093	COMPL. DATE	05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*09		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

REEDER			WELL #:		2	RRCID ->	025095	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*09		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

READ C			WELL #:		1	RRCID ->	025096	COMPL. DATE	09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*09		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
RELL												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RENA												
WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-	-0-
05		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-	-0-
06		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	-0-
07		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-
08		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-	-0-
*09		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	-0-

RENOG												
WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-	-0-
05		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-	-0-
06		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-	-0-
07		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-	-0-
08		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-	-0-
*09		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-	-0-

RICHARD												
WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		5070 X	1947	-0-	-3123	-0-	1947	2		N	-0-	-0-
05		5239 X	4980	-0-	-259	-0-	4980	2		N	-0-	-0-
06		5070 X	4217	-0-	-853	-0-	4217	2		N	-0-	-0-
07		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		N	-0-	-0-
08		4991 X	4623	-0-	-368	-0-	4623	2		N	-0-	-0-
*09		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-	-0-

RIT												
WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-	-0-
05		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-	-0-
06		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-	-0-
07		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-	-0-
08		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-	-0-
*09		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-	-0-

ROREX												
WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-	-0-
*09		3000 N	3913	-0-	913	-0-	3913	2		N	-0-	-0-

ROUNTREE												
WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-	-0-
05		1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-	-0-
06		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-	-0-
07		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-	-0-
08		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-	-0-
*09		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
ROY		WELL #: 1		RRCID -> 025106		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1165 2	N	-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	461 2	N	-0-
*09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	643 2	N	-0-

RUBIN		WELL #: 2		RRCID -> 025108		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-
05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-
06	325 X	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-
07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-
08	253 X	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-
*09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-

RUBIN		WELL #: 3		RRCID -> 025109		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017		
04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-
05	190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-
07	235 X	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-
*09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-

SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025113		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SAR		WELL #: 1		RRCID -> 025114		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A		
04	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-
05	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-
06	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-
07	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-
08	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-
*09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-

SCHAFFER		WELL #: 1		RRCID -> 025115		COMPL. DATE 11/15/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-
*09	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-

SHOCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025116		COMPL. DATE 06/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-
06	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-
07	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-
08	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-
*09	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SEE		WELL #: 1		RRCID -> 025117		COMPL. DATE 10/15/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 025120		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER		WELL #: 1		RRCID -> 025121		COMPL. DATE 02/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

SNEED -E-		WELL #: E 1H		RRCID -> 025125		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428								
04	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	360	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	372	1	1353	2	N	-0-					-0-
06	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	360	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	861 X	861	-0-	-0-	-0-	372	1	489	2	N	-0-					-0-
08	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	372	1	1320	2	N	-0-					-0-
*09	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	360	1	1726	2	N	-0-					-0-

SNEED -F-		WELL #: F 1		RRCID -> 025126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	250	1	1224	2	N	-0-					-0-
05	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	245	1	1398	2	N	-0-					-0-
06	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	232	1	1096	2	N	-0-					-0-
07	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	197	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	235	1	1310	2	N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -G-		WELL #: G 1		RRCID -> 025127		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	926 X	926	-0-	-0-	-0-	88	1	838	2	N	-0-					-0-
07	767 X	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	N	-0-					-0-
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	2	N	-0-					-0-
*09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	90	1	1021	2	N	-0-					-0-

SNEED -H-		WELL #: H 1		RRCID -> 025128		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*09	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -J-				WELL #: J 1	RRCID -> 025129	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -K-				WELL #: K 1	RRCID -> 025130	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	276 1	1226 2	N	-0-			-0-
05	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	369 1	1473 2	N	-0-			-0-
06	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	290 1	808 2	N	-0-			-0-
07	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	228 1	1026 2	N	-0-			-0-
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	372 1	1459 2	N	-0-			-0-
*09	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	348 1	1387 2	N	-0-			-0-

SNOW				WELL #: 1	RRCID -> 025132	COMPL. DATE 06/03/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
05	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
08	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
*09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			-0-

SNOW				WELL #: 4	RRCID -> 025135	COMPL. DATE 06/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-			-0-
05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
08	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
*09	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-

SNOW				WELL #: 6	RRCID -> 025137	COMPL. DATE 08/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
06	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
07	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
08	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
*09	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-

SON				WELL #: 1	RRCID -> 025138	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONNY				WELL #: 1	RRCID -> 025139	COMPL. DATE 06/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
*09	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SPURLOCK A.M.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-	-0-
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-	-0-
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-	-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
*09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-	-0-

STAN												
WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-	-0-
*09		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		N	-0-	-0-

STANHOPE												
WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		930 N	831	-0-	-99	-0-	831	2		N	-0-	-0-
05		930 N	803	-0-	-127	-0-	803	2		N	-0-	-0-
06		900 N	572	-0-	-328	-0-	572	2		N	-0-	-0-
07		868 N	693	-0-	-175	-0-	693	2		N	-0-	-0-
08		806 N	185	-0-	-621	-0-	185	2		N	-0-	-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	-0-

STANLEY MARSH												
WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116												
04		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-	-0-
05		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-	-0-
06		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-	-0-
07		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-	-0-
08		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-	-0-
*09		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-	-0-

STEM												
WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027												
04		1980 N	1851	-0-	-129	-0-	1851	2		N	-0-	-0-
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-	-0-
06		1860 N	1125	-0-	-735	-0-	1125	2		N	-0-	-0-
07		1922 N	1624	-0-	-298	-0-	1624	2		N	-0-	-0-
08		2170 N	1833	-0-	-337	-0-	1833	2		N	-0-	-0-
*09		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-	-0-

STEP												
WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-	-0-
05		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-	-0-
06		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-	-0-
07		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-	-0-
08		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-	-0-
*09		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-	-0-

STIGALL												
WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
STOCKMAN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-	-0-
05		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-	-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-
STOEBUCK												
WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09		1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-
STURDY												
WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350												
04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-
05		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-
06		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-
07		1581 N	885	-0-	-696	-0-	885	2			N	-0-
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-
*09		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-
TARRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TAYLOR A												
WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-
05		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-
06		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	122	1	1166	2	N	-0-
07		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	172	1	842	2	N	-0-
08		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	180	1	940	2	N	-0-
*09		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	168	1	1466	2	N	-0-
TERRY												
WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
TIBBETTS																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	587	X	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TILFORD																
WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	617	X	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOOKER																
WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	777	X	777	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1885	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRIG																
WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRUST																
WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UPDEGRAFF																
WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1074	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1025	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	991	X	991	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	681	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
URB		WELL #:		7	RRCID ->	025180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2				-0-
05	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2				-0-
06	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2				-0-
07	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2				-0-
08	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2				-0-
*09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2				-0-

URBANCZYK		WELL #:		1	RRCID ->	025181	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2				-0-
05	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2				-0-
06	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2				-0-
07	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2				-0-
08	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2				-0-
*09	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2				-0-

UTEY		WELL #:		2	RRCID ->	025182	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1800 N	1610	-0-	-190	-0-	1610	2				-0-
05	1457 N	529	-0-	-928	-0-	160	1	369	2		-0-
06	1620 N	226	-0-	-1394	-0-	226	2				-0-
07	1674 N	1167	-0-	-507	-0-	1167	2				-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						-0-

VANTA		WELL #:		1	RRCID ->	025183	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2872 - 3320
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	67	1	1013	2		-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	71	1	420	2		-0-
*09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	78	1	656	2		-0-

VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	025184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2				-0-
05	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2				-0-
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2				-0-
07	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2				-0-
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2				-0-
*09	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2				-0-

VENT		WELL #:		A 1	RRCID ->	025186	COMPL. DATE	10/17/1944	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2614 - 2878
04	1890 N	1769	-0-	-121	-0-	1769	2				-0-
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2				-0-
06	1800 N	1335	-0-	-465	-0-	1335	2				-0-
07	1829 N	1674	-0-	-155	-0-	1674	2				-0-
08	1922 N	1634	-0-	-288	-0-	1634	2				-0-
*09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2				-0-

VENT		WELL #:		A 2	RRCID ->	025187	COMPL. DATE	10/31/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 2612 - 2915
04	2610 X	2454	-0-	-156	-0-	2454	2				-0-
05	2697 X	2608	-0-	-89	-0-	2608	2				-0-
06	2610 X	1328	-0-	-1282	-0-	1328	2				-0-
07	2604 X	1941	-0-	-663	-0-	1941	2				-0-
08	2604 X	2172	-0-	-432	-0-	2172	2				-0-
09	2520 X	2246	-0-	-274	-0-	2246	2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VENT				WELL #: A 3	RRCID -> 025188	COMPL. DATE 11/22/1944	TOTAL DEPTH 3073	PERF. 2666	- 3054			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
06	870 N	526	-0-	-344	-0-	526 2		N	-0-			-0-
07	899 N	807	-0-	-92	-0-	807 2		N	-0-			-0-
08	899 N	809	-0-	-90	-0-	809 2		N	-0-			-0-
*09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-

VENT				WELL #: A 4	RRCID -> 025189	COMPL. DATE 04/11/1945	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 2558	- 2840			
04	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
06	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
07	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
08	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
*09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-			-0-

VENT				WELL #: B 1	RRCID -> 025190	COMPL. DATE 12/01/1944	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2524	- 2900			
04	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	263 1	1707 2	N	-0-			-0-
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	185 1	1083 2	N	-0-			-0-
06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	252 1	1439 2	N	-0-			-0-
07	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	259 1	1113 2	N	-0-			-0-
08	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	257 1	839 2	N	-0-			-0-
*09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	270 1	1559 2	N	-0-			-0-

VENT				WELL #: C 1	RRCID -> 025191	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 2731	PERF. 2550	- 2728			
04	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	300 1	760 2	N	-0-			-0-
05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	265 1	539 2	N	-0-			-0-
06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	230 1	592 2	N	-0-			-0-
07	567 X	567	-0-	-0-	-0-	180 1	387 2	N	-0-			-0-
08	508 X	508	-0-	-0-	-0-	180 1	328 2	N	-0-			-0-
*09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	260 1	588 2	N	-0-			-0-

VENT				WELL #: D 1	RRCID -> 025192	COMPL. DATE 11/25/1944	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2676	- 2950			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VENT				WELL #: E 2	RRCID -> 025194	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH 3447	PERF. 2758	- 2970			
04	2430 X	2398	-0-	-32	-0-	2398 2		N	-0-			-0-
05	2511 X	2212	-0-	-299	-0-	2212 2		N	-0-			-0-
06	2460 X	1343	-0-	-1117	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
07	2542 X	2279	-0-	-263	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
08	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-			-0-
09	2400 X	2208	-0-	-192	-0-	2208 2		N	-0-			-0-

VICTOR				WELL #: 1	RRCID -> 025195	COMPL. DATE 04/01/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VIDA				WELL #:	1	RRCID ->	025196	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
*09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-

WARD				WELL #:	1	RRCID ->	025201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	56	1	838	2	N		-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	52	1	308	2	N		-0-
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	297	2	N		-0-

WARE				WELL #:	A 1	RRCID ->	025202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WAY				WELL #:	1	RRCID ->	025203	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEIDLING				WELL #:	1	RRCID ->	025204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	338	1	785	2	N		-0-
05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	104	1	178	2	N		-0-
06	404 X	404	-0-	-0-	-0-	156	1	248	2	N		-0-
07	947 X	947	-0-	-0-	-0-	239	1	708	2	N		-0-
08	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	377	1	667	2	N		-0-
*09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N		-0-

WEILDING -A-				WELL #:	A 1	RRCID ->	025205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITTENBURG				WELL #:	E 1	RRCID ->	025208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	967 X	967	-0-	-0-	-0-	216	1	751	2	N		-0-
05	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	281	1	808	2	N		-0-
06	724 X	724	-0-	-0-	-0-	158	1	566	2	N		-0-
07	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	230	1	799	2	N		-0-
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	180	1	641	2	N		-0-
*09	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	370	1	1114	2	N		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILD BILL		WELL #:		2	RRCID ->	025209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-	-0-
05		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-	-0-
06		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-	-0-
07		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-	-0-
08		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-	-0-
*09		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-	-0-

WILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	025210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-	-0-
05		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-	-0-
06		906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-	-0-
07		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-	-0-
08		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-	-0-
*09		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-	-0-

WILLS		WELL #:		1	RRCID ->	025212	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		N	-0-	-0-
05		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-	-0-
06		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-	-0-
07		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-	-0-
08		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2		N	-0-	-0-
*09		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		N	-0-	-0-

WIN		WELL #:		1	RRCID ->	025215	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2730 - 3107
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-	-0-
05		488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-	-0-
06		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	-0-
07		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-	-0-
08		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-	-0-
*09		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-	-0-

WORSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025218	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WYNN		WELL #:		1	RRCID ->	025219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
YANTES				WELL #:	1	RRCID ->	025224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZELL				WELL #:	1	RRCID ->	025226	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1641	2	N	-0-					-0-
08	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2111	2	N	-0-					-0-
*09	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1913	2	N	-0-					-0-

ZELL				WELL #:	2	RRCID ->	025227	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1886	2	N	-0-					-0-
05	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1686	2	N	-0-					-0-
06	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1829	2	N	-0-					-0-
*09	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1684	2	N	-0-					-0-

ZELL				WELL #:	4	RRCID ->	025229	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZELLA				WELL #:	A 1	RRCID ->	025230	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	930 N	590	-0-	-340	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	899 N	391	-0-	-508	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

ZELLA				WELL #:	A 3	RRCID ->	025232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
08	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

ZELLA				WELL #:	A 4	RRCID ->	025233	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	967 X	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*09	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ZELLA				WELL #: A 5	RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			-0-
05	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
06	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
07	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			-0-
*09	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 6	RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
05	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
06	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
07	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-			-0-
08	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
*09	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-

FEE -227-				WELL #: 5	RRCID -> 025318	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FEE -227-				WELL #: 14	RRCID -> 025319	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 025324	COMPL. DATE 07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRINGTON				WELL #: 4	RRCID -> 025325	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRINGTON				WELL #: 6	RRCID -> 025326	COMPL. DATE 02/11/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
KNORPP, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 025373		COMPL. DATE 09/01/1951		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-	-0-	
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-	-0-	
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-	-0-	
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-	-0-	
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-	-0-	
*09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-	-0-	

BIVINS A		WELL #: A 2		RRCID -> 025382		COMPL. DATE 04/13/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	877 X	877	-0-	-0-	-0-	823 2	54 9 N	49	55 1	11
05	977 X	977	-0-	-0-	-0-	930 2	47 9 N	43	45 1	9
06	361 X	361	-0-	-0-	-0-	326 2	35 9 N	32	27 1	14
07	959 X	959	-0-	-0-	-0-	931 2	28 9 N	25	32 1	7
08	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1024 2	35 9 N	32	31 1	8
*09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1004 2	35 9 N	32	24 1	16

BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID -> 025383		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279		
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	382 2	25 9 N	23	24 1	5
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	467 2	25 9 N	23	23 1	5
06	270 N	192	-0-	-78	-0-	171 2	21 9 N	19	16 1	8
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	607 2	19 9 N	17	19 1	6
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	421 2	15 9 N	14	17 1	3
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	573 2	20 9 N	18	12 1	9

BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID -> 025386		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256		
04	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1410 2	96 9 N	87	97 1	20
05	1677 X	1577	-0-	-0-	-0-	1598 2	79 9 N	72	76 1	16
06	725 X	725	-0-	-0-	-0-	641 2	84 9 N	76	64 1	28
07	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1677 2	51 9 N	46	57 1	17
08	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1703 2	59 9 N	54	56 1	15
*09	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1643 2	56 9 N	51	39 1	27

BIVINS A		WELL #: A 8		RRCID -> 025387		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202		
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3561 2	242 9 N	220	244 1	49
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	3957 2	205 9 N	186	196 1	39
06	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1565 2	207 9 N	188	159 1	68
07	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4104 2	125 9 N	114	140 1	42
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4211 2	144 9 N	131	137 1	36
*09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4083 2	143 9 N	130	97 1	69

BIVINS A		WELL #: B 1		RRCID -> 025388		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432		
04	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1338 2	89 9 N	81	92 1	18
05	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1516 2	79 9 N	72	75 1	15
06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	422 2	42 9 N	38	41 1	12
07	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1492 2	45 9 N	41	39 1	14
08	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1609 2	45 9 N	41	42 1	13
*09	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1599 2	56 9 N	51	38 1	26

CROSSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025389		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	540 N	438	-0-	-102	-0-	438 2	N	-0-	-0-	
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-	-0-	
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-	-0-	
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-	-0-	
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-	-0-	
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4276	2	288	9	N	262	270	1	54
05	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4405	2	220	9	N	200	211	1	43
06	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1694	2	231	9	N	210	177	1	76
07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4478	2	140	9	N	127	156	1	47
08	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4550	2	156	9	N	142	150	1	39
*09	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4464	2	154	9	N	140	106	1	73

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
05	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
*09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	540 N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-			-0-
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	450 N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-			-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-			-0-
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-			24
05	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-			24
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-			24
08	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-			24
*09	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-			24

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHELTON		WELL #:		2 X	RRCID ->	025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2213 - 4932	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-		1917 2		N	-0-		6
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-		3475 2		N	-0-		6
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-		3347 2		N	-0-		6
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-		3428 2		N	-0-		6
08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		3337 2		N	-0-		6
*09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		3253 2		N	-0-		6

SHELTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2315 - 5133	
04	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-		1353 2		N	-0-		8
05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-		2769 2		N	-0-		8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-		2803 2		N	-0-		8
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-		2770 2		N	-0-		8
*09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-		2663 2		N	-0-		8

SHELTON		WELL #:		A 6	RRCID ->	025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2156 - 2840	
04	2280 X	1698	-0-	-582	-0-		1698 2		N	-0-		14
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-		4650 2		N	-0-		14
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-		14
07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		4230 2		N	-0-		14
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-		4229 2		N	-0-		14
*09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-		4010 2		N	-0-		14

SHELTON		WELL #:		A 7	RRCID ->	025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2200 - 2844	
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-		480 2		N	-0-		4
05	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-		1202 2		N	-0-		4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
07	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-		1268 2		N	-0-		4
08	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-		1260 2		N	-0-		4
*09	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-		1182 2		N	-0-		4

SHELTON		WELL #:		A 8	RRCID ->	025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	573 X	573	-0-	-0-	-0-		573 2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	025409	COMPL. DATE	06/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	025410	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A	
04	28 X	28	-0-	-0-	-0-		28 2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
WHITE DEER LAND		WELL #: 1		RRCID -> 025411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS FEE		WELL #: 2		RRCID -> 025414		COMPL. DATE 12/01/1953		TOTAL DEPTH 2796		PERF. N/A
04	584 X	584	-0-	-0-	-0-	561 2	23 9 N	21	20 1	3
05	603 X	603	-0-	-0-	-0-	591 2	12 9 N	11	11 1	3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13	15 1	1
07	614 X	614	-0-	-0-	-0-	605 2	9 9 N	8	7 1	2
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	585 2	8 9 N	7	8 1	1
*09	366 X	366	-0-	-0-	-0-	359 2	7 9 N	6	5 1	2

BIVINS FEE		WELL #: 3		RRCID -> 025415		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2247 - 5518
04	564 X	564	-0-	-0-	-0-	541 2	23 9 N	21	20 1	3
05	558 X	558	-0-	-0-	-0-	546 2	12 9 N	11	11 1	3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11	13 1	1
07	554 X	554	-0-	-0-	-0-	546 2	8 9 N	7	6 1	2
08	656 X	656	-0-	-0-	-0-	647 2	9 9 N	8	9 1	1
*09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	369 2	7 9 N	6	5 1	2

BIVINS FEE		WELL #: 4		RRCID -> 025416		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 2896		PERF. 2184 - 3203
04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1110 2	46 9 N	42	39 1	5
05	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1162 2	26 9 N	24	23 1	6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20	25 1	1
07	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1140 2	18 9 N	16	14 1	3
08	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1101 2	15 9 N	14	15 1	2
*09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	994 2	18 9 N	16	14 1	4

BIVINS FEE		WELL #: A 5		RRCID -> 025417		COMPL. DATE 04/17/1931		TOTAL DEPTH 2748		PERF. N/A
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	201 2	14 9 N	13	12 1	3
05	250 X	250	-0-	-0-	-0-	238 2	12 9 N	11	12 1	2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	4 1	1
07	263 X	263	-0-	-0-	-0-	262 2	1 9 N	1	2 1	-0-
08	268 X	268	-0-	-0-	-0-	266 2	2 9 N	2	2 1	-0-
*09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	272 2	10 9 N	9	5 1	4

BIVINS FEE		WELL #: 6		RRCID -> 025418		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	576 2	37 9 N	34	38 1	8
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	705 2	36 9 N	33	34 1	7
06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	103 2	14 9 N	13	17 1	3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3 1	-0-
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	414 2	15 9 N	14	8 1	6
*09	800 X	800	-0-	-0-	-0-	772 2	28 9 N	25	18 1	13

BIVINS FEE		WELL #: 7		RRCID -> 025419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
05	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
06	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
07	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
*09	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

04	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
06	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
07	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
08	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
*09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

04	393 X	393	-0-	-0-	-0-	385	2	8	9	N	7	7	1	2
05	300 X	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3	4	1	1
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1	2	1	-0-
07	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	N	4	2	1	2
*09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	N	4	4	1	2

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
05	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
07	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
*09	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	N	5	5	1	2
05	496 X	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	N	3	3	1	2
06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2	2	1	2
07	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	1	1	1
08	769 X	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	N	3	2	1	2
*09	561 X	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2	2	1	2

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SPURLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 025474		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2 9	N	2	2 1	1
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1 9	N	1	1 1	1
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1 9	N	1	1 1	1
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-		1
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	91	2	1 9	N	1		1
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2		N	-0-		-0-

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 025484		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BARNHILL		WELL #: 2		RRCID -> 025490		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BARNHILL		WELL #: 3		RRCID -> 025491		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1981	2	18 9	N	16	17 1	7
05	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2194	2	14 9	N	13	12 1	8
06	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2255	2	7 9	N	6	8 1	6
07	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2224	2	4 9	N	4	5 1	5
08	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8 9	N	7	5 1	7
*09	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2 9	N	2	5 1	4

BARNHILL		WELL #: 35		RRCID -> 025493		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1105	2	10 9	N	9	10 1	4
05	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9 9	N	8	7 1	5
06	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3 9	N	3	5 1	3
07	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3 9	N	3	3 1	3
08	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4 9	N	4	3 1	4
*09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1 9	N	1	3 1	2

MCDOWELL		WELL #: 1A		RRCID -> 025576		COMPL. DATE 04/22/1972			TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132			
04	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2055	2	18 9	N	16	22 1	7
05	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1966	2	14 9	N	13	12 1	8
06	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1839	2	7 9	N	6	8 1	6
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3365	2	4 9	N	4	5 1	5
08	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2425	2	9 9	N	8	5 1	8
*09	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2211	2	8 9	N	7	8 1	7

MCDOWELL B		WELL #: 2		RRCID -> 025577		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8 9	N	7	9 1	3
05	962 X	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8 9	N	7	6 1	4
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3 9	N	3	4 1	3
07	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1293	2	1 9	N	1	2 1	2
08	818 X	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3 9	N	3	2 1	3
*09	866 X	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3 9	N	3	3 1	3

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BARTLETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DONELSON "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028												
04	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-
08	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	-0-
*09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-

HERRING -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HERRING -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-
*09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-

TAYLOR												
WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	384	1	1628	2	N	-0-	-0-
05	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	403	1	1637	2	N	-0-	-0-
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-	-0-
07	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	378	1	1541	2	N	-0-	-0-
08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	403	1	1604	2	N	-0-	-0-
*09	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	385	1	1337	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
FOSTER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LASALLE NATL. BANK												
WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A												
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	1695	2	N	-0-
05	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	1344	2	N	-0-
06	570 X	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-
07	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	608	1	1707	2	N	-0-
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	863	2	N	-0-
*09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	1952	2	N	-0-

TROUTMAN, G. L.												
WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096												
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	2301	2	N	-0-
05	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1	2254	2	N	-0-
06	808 X	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-
07	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	-0-	824	1	1993	2	N	-0-
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	636	2	N	-0-
*09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	770	1	2308	2	N	-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	1511	2	N	-0-
05	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	1446	2	N	-0-
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-
07	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	605	1	1207	2	N	-0-
08	974 X	974	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	774	2	N	-0-
*09	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	1192	2	N	-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	3164	2	N	-0-
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	3153	2	N	-0-
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	2783	2	N	-0-
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	698	2	N	-0-
*09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	2528	2	N	-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COON, R. S.		WELL #:		M 32 R	RRCID ->	031947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2			N	-0-			-0-
05	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-			-0-
06	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2			N	-0-			-0-
07	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-			-0-
08	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-			-0-
*09	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2			N	-0-			-0-

JOHNSON, M. E.		WELL #:		3	RRCID ->	032576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-			-0-
05	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-			-0-
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-			-0-
07	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-			-0-
08	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-			-0-
*09	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-			-0-

PEACOCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	032999	COMPL. DATE	06/26/1956	TOTAL DEPTH	2969	PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A165	RRCID ->	033025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A		
04	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-			-0-
05	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2			N	-0-			-0-
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-			-0-
07	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-			-0-
08	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2			N	-0-			-0-
*09	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A166	RRCID ->	033026	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2495	PERF. 1707 -	4868	
04	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2			N	-0-			-0-
05	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2			N	-0-			-0-
06	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2			N	-0-			-0-
07	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2			N	-0-			-0-
08	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2			N	-0-			-0-
*09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2			N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #:		A 2	RRCID ->	033027	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 1622 -	3589	
04	450 N	37	-0-	-413	-0-	12 1	24 2		N	1	1 1		1
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	55 1	134 2		N	5	5 1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9			N	-0-			1
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-			1
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			1
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	17 1	44 2		N	-0-			1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #: B 93		RRCID ->	033397	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	1912	PERF.	1876 - 5122	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
05	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
08	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-			-0-
*09	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 1 R		RRCID ->	034296	COMPL. DATE	07/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
05	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
06	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-			-0-
08	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			-0-
*09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 30 R		RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2380 - 2554	
04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
05	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-			-0-
06	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
07	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
08	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
*09	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #: 1100A		RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	750	1	743 3	N	-0-		-0-
05	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	775	1	928 3	N	-0-		-0-
06	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	550	1	698 3	N	-0-		-0-
07	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	675	1	938 3	N	-0-		-0-
08	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	700	1	945 3	N	-0-		-0-
*09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-		-0-

STATE		WELL #: 1006B		RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF.	1770 - 4254	
04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	425	1	1900 3	N	-0-		-0-
05	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	442	1	1985 3	N	-0-		-0-
06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	391	1	1681 3	N	-0-		-0-
07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	459	1	1912 3	N	-0-		-0-
08	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	476	1	1965 3	N	-0-		-0-
*09	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-		-0-

SNOW		WELL #: 13		RRCID ->	034468	COMPL. DATE	09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-		-0-
05	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2		N	-0-		-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-		-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-		-0-
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-		-0-
09	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2		N	-0-		-0-

SNOW		WELL #: 14		RRCID ->	034469	COMPL. DATE	08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-		-0-
05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
06	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-		-0-
07	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-		-0-
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-		-0-
*09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNOW		WELL #: 15		RRCID -> 034470		COMPL. DATE 09/11/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-	
05	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-	
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-	
07	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-	
08	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-	
*09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-	

BOWERS, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 034548		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177			
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-	
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

BIVINS		WELL #: A167		RRCID -> 034863		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	
06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-	
07	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-	
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-	
*09	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-	

MAUDIE		WELL #: A 1		RRCID -> 034864		COMPL. DATE 10/31/1964		TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A			
04	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
*09	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	

WILLIAMS -C-		WELL #: A 3		RRCID -> 034997		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	231	1	639	2	N	-0-
05	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	268	1	893	2	N	-0-
06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	268	1	393	2	N	-0-
07	915 X	915	-0-	-0-	-0-	293	1	622	2	N	-0-
08	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	280	1	1063	2	N	-0-
*09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	269	1	1079	2	N	-0-

KERMICLE		WELL #: 3		RRCID -> 034998		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

BIVINS D		WELL #: 2		RRCID -> 035000		COMPL. DATE 00/00/1965		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 760218																	
BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1 N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-				6	
05		124 N		-0-	-0-	-124					N	-0-				6	
06		3 N		-0-	-0-	-3					N	-0-				6	
07		1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-				6	
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				6	
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				6	

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794																	
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				17	
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				17	
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-				N	-0-				17	
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				17	
08	682	N	471	-0-	-211	-0-	471	2			N	-0-				17	
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				17	

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A																	
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				-0-	
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-				-0-	
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	775	N	357	-0-	-418	-0-	357	2			N	-0-				-0-	
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-				-0-	
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-	

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501																	
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-				27	
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				27	
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-				N	-0-				27	
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-				27	
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-				27	
*09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-				27	

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	390	1	1358	2	N	-0-				-0-	
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	361	1	1277	2	N	-0-				-0-	
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-				-0-	
07	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	366	1	1363	2	N	-0-				-0-	
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-				-0-	
*09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	371	1	1410	2	N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																			
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 760218																			
COON, R. S.												WELL #: M 6 R RRCID -> 035042		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		207	X	207	-0-	-0-	-0-	192	1	15	2	N	-0-					-0-	
06		540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					-0-	
07		2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	593	1	1474	2	N	-0-					-0-	
08		1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	510	1	1257	2	N	-0-					-0-	
*09		1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	554	1	1265	2	N	-0-					-0-	

COON, R. S.												WELL #: M 12 R RRCID -> 035043		COMPL. DATE 06/18/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	371	1	1489	2	N	-0-					-0-	
05		1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	364	1	1280	2	N	-0-					-0-	
06		283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-	
07		329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-	
08		1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	139	1	927	2	N	-0-					-0-	
*09		3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	375	1	2932	2	N	-0-					-0-	

COON, R. S.												WELL #: M 15 R RRCID -> 035044		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	293	1	1064	2	N	-0-					-0-	
05		1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	356	1	1095	2	N	-0-					-0-	
06		330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-	
07		1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	317	1	1148	2	N	-0-					-0-	
08		623	X	623	-0-	-0-	-0-	124	1	499	2	N	-0-					-0-	
*09		1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	245	1	802	2	N	-0-					-0-	

COON, R. S.												WELL #: M 18 R RRCID -> 035045		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	246	1	1212	2	N	-0-					-0-	
05		1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	280	1	1497	2	N	-0-					-0-	
06		240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-	
07		1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	288	1	1428	2	N	-0-					-0-	
08		1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	170	1	910	2	N	-0-					-0-	
*09		1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	275	1	1339	2	N	-0-					-0-	

COON, R. S.												WELL #: M 25 R RRCID -> 035047		COMPL. DATE 06/15/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	325	1	1369	2	N	-0-					-0-	
05		1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	325	1	1442	2	N	-0-					-0-	
06		335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-					-0-	
07		2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	403	1	1641	2	N	-0-					-0-	
08		1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	195	1	938	2	N	-0-					-0-	
*09		1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	371	1	1584	2	N	-0-					-0-	

HOPKINS												WELL #: 2 RRCID -> 035064		COMPL. DATE 11/13/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-					-0-	
05		692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-	
06		576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-	
07		759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-	
08		693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-	
*09		653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-	

STATE												WELL #: 6002A RRCID -> 035067		COMPL. DATE 08/05/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	754	1	289	3	N	-0-					-0-	
05		672	X	672	-0-	-0-	-0-	494	1	178	3	N	-0-					-0-	
06		902	X	902	-0-	-0-	-0-	494	1	408	3	N	-0-					-0-	
07		1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	780	1	398	3	N	-0-					-0-	
08		1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	806	1	371	3	N	-0-					-0-	
*09		594	X	594	-0-	-0-	-0-	390	1	204	2	N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED JT		WELL #:		1045A	RRCID ->	035462	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	2398 - 3168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	780	1	2827	3	N	-0-			-0-
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	805	1	2924	3	N	-0-			-0-
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	780	1	2882	3	N	-0-			-0-
07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	806	1	2906	3	N	-0-			-0-
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	806	1	2844	3	N	-0-			-0-
*09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	870	1	2721	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1009 A	RRCID ->	035463	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2400 - 4938		
04	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	175	1	1419	3	N	-0-			-0-
05	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	186	1	1567	3	N	-0-			-0-
06	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	149	1	1311	3	N	-0-			-0-
07	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	185	1	1521	3	N	-0-			-0-
08	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	183	1	1478	3	N	-0-			-0-
*09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	390	1	1353	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		4039 A	RRCID ->	035465	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2168 - 5058		
04	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	641	1	1098	3	N	-0-			-0-
05	629 X	629	-0-	-0-	-0-	253	1	376	3	N	-0-			-0-
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	162	1	195	3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAVERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	035619	COMPL. DATE	03/18/1965	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2622 - 2804		
04	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
06	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
07	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
*09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-

BIVINS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	035621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			9
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			9
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			9
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			9
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			9
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			9

BIVINS -D-		WELL #:		10	RRCID ->	035622	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2914 - 4407		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		24	RRCID ->	035935	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2716 - 2944		
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			8
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			8
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			8
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			8
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-			8
*09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			8

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -D-		WELL #:		4065 B	RRCID ->	036086	COMPL. DATE	05/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-				-0-

BYRD, MINNIE		WELL #:		7	RRCID ->	036087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNEED		WELL #:		2028	RRCID ->	036635	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2055 - 3694				
04	813 X	813	-0-	-0-	-0-	223	1	590	3	N	-0-				-0-
05	847 X	847	-0-	-0-	-0-	206	1	641	3	N	-0-				-0-
06	366 X	366	-0-	-0-	-0-	131	1	235	3	N	-0-				-0-
07	215 X	215	-0-	-0-	-0-	91	1	124	3	N	-0-				-0-
08	102 X	102	-0-	-0-	-0-	66	1	37	3	N	-0-				-0-
*09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		P 1A	RRCID ->	036798	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	2630	PERF. N/A				
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
07	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
08	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
*09	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		11	RRCID ->	037033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 2490 - 2974				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENNETT		WELL #:		A 2	RRCID ->	037693	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	2740	PERF. 2348 - 2740				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOST		WELL #:		D 2	RRCID ->	037694	COMPL. DATE	07/25/1965	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2404 - 2896				
04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-				-0-
05	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-				-0-
06	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-				-0-
07	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-				-0-
08	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-				-0-
*09	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
WARRICK															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

DEAHL															
WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575															
04	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1616	2	110	9	N	100	110	1	22
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1731	2	89	9	N	81	86	1	17
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	609	2	78	9	N	71	60	1	28
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1928	2	55	9	N	50	64	1	14
08	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1678	2	59	9	N	54	54	1	14
*09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1461	2	50	9	N	45	35	1	24

POLING															
WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616															
04	100	X	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5	6	1	1
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	N	6	6	1	1
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	45	2	7	9	N	6	5	1	2
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	N	2	3	1	1
08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5	5	1	1
*09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	132	2	4	9	N	4	3	1	2

KILGORE C															
WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715															
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
06	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
08	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	390	1	1019	2	N	-0-			-0-

BENNETT, A.F.															
WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNEY															
WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733															
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
*09	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-

HARRELL-CONRAD UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																			
MORMAN-HARRELL UNIT																			
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																			
//CONT.// 760218																			
WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED-SHAW UNIT																			
WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834																			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST																			
WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616																			
04		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*09		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

POLING																			
WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607																			
04		267 X	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05		503 X	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06		414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07		402 X	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08		372 X	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*09		238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

JOHNSON																			
WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540																			
04		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*09		982 X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

CAREY																			
WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967																			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE																			
WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869																			
04		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*09		943 X	943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
DEAHL -B-		WELL #: 1 X		RRCID -> 043237		COMPL. DATE 12/14/1967			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	143 X	143	-0-	-0-	-0-	133 2	10 9	N	9	7 1		2
05	332 X	332	-0-	-0-	-0-	318 2	14 9	N	13	12 1		3
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	126 2	14 9	N	13	11 1		5
07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	301 2	9 9	N	8	11 1		2
08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	338 2	11 9	N	10	10 1		2
*09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	334 2	12 9	N	11	8 1		5

MASTERSON		WELL #: 2037		RRCID -> 043405		COMPL. DATE 01/05/1968			TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807			
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	357 1	941 3	N	-0-			-0-
05	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	368 1	812 3	N	-0-			-0-
06	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	359 1	776 3	N	-0-			-0-
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	371 1	760 3	N	-0-			-0-
08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	370 1	753 3	N	-0-			-0-
*09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	189 1	698 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A168		RRCID -> 043549		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056			
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2		N	-0-			-0-
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2		N	-0-			-0-
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2		N	-0-			-0-
07	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2		N	-0-			-0-
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2		N	-0-			-0-
*09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: A 2		RRCID -> 043626		COMPL. DATE 07/25/1967			TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843			
04	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
05	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
07	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
*09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 043770		COMPL. DATE 03/07/1968			TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
*09	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: R 9 T		RRCID -> 043894		COMPL. DATE 12/19/1967			TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885			
04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
05	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			-0-
06	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			-0-
07	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			-0-
08	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			-0-
*09	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: R 8 G		RRCID -> 044011		COMPL. DATE 10/17/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885			
04	602 X	602	-0-	-0-	-0-	570 2	32 9	N	29	22 1		11
05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1102 2	24 9	N	22	22 1		11
06	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	976 2	25 9	N	23	22 1		12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	35 1		9
08	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1328 2	26 9	N	24	22 1		11
*09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1179 2	15 9	N	14	21 1		4

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
LONGANECKER, E. R.		WELL #: 2		RRCID -> 044198		COMPL. DATE 05/04/1968		TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-

SCHAFFER		WELL #: R 4 S		RRCID -> 045021		COMPL. DATE 08/02/1968		TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BIVINS A		WELL #: A 6 X		RRCID -> 045536		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658							
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3051	2	205	9	N	186	207	1	41
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2464	2	123	9	N	112	121	1	32
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	679	2	78	9	N	71	65	1	38
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3418	2	106	9	N	96	100	1	34
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3515	2	121	9	N	110	114	1	30
*09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3430	2	119	9	N	108	82	1	56

WARRICK		WELL #: A 7		RRCID -> 045821		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629							
04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				-0-
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-				-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				-0-
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-				-0-
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-				-0-
*09	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-				-0-

KIRBY		WELL #: C 3		RRCID -> 046531		COMPL. DATE 06/11/1969		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780							
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	88	1	379	3	N	-0-			-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	88	1	379	3	N	-0-			-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	87	1	442	3	N	-0-			-0-
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	90	1	419	3	N	-0-			-0-
08	562	X	562	-0-	-0-	-0-	93	1	469	3	N	-0-			-0-
*09	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-				-0-

KIRBY		WELL #: F 2		RRCID -> 046532		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760							
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-			-0-
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-			-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	N	-0-			-0-
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	60	1	403	3	N	-0-			-0-
08	513	X	513	-0-	-0-	-0-	62	1	451	3	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHELTON		WELL #: 3 X		RRCID -> 046566		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894							
04	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-				7
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-				7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
07	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-				7
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-				7
*09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-				7

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SHELTON		WELL #:		5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2136 - 2531	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-			15
05	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	-0-	4954	2	N	-0-			15
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	-0-			N	-0-			15
07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	-0-	4699	2	N	-0-			15
08	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	-0-	4835	2	N	-0-			15
*09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	-0-	4513	2	N	-0-			15

BIVINS A		WELL #:		A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2181 - 2585	
04	715 X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2	46 9 N	42	45 1		9
05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2	41 9 N	37	38 1		8
06	294 X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2	36 9 N	33	29 1		12
07	363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2	13 9 N	12	16 1		8
08	835 X	835	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2	28 9 N	25	26 1		7
*09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	28 9 N	25	19 1		13

BIVINS		WELL #:		A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2204 - 2585	
04	68 X	68	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	4 9 N	4	4 1		1
05	80 X	80	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	4 9 N	4	4 1		1
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	4 9 N	4	3 1		2
07	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		-0-	2 1		-0-
08	81 X	81	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	2 9 N	2	1 1		1
*09	137 X	137	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2	4 9 N	4	3 1		2

BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2609 - 2772	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEIGHBORS		WELL #:		2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2881 - 2960	
04	784 X	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
05	814 X	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-
06	784 X	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
07	804 X	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-			-0-
08	796 X	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			-0-
*09	777 X	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #:		A 8	RRCID ->	049088	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	1895 - 5134	
04	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			-0-
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-	3230	2	N	-0-			-0-
06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	3014	2	N	-0-			-0-
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	3135	2	N	-0-			-0-
08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	-0-			-0-
*09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	2947	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		A 10	RRCID ->	049089	COMPL. DATE	07/09/1939	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	1971 - 4285	
04	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-			-0-
05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-			-0-
06	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-			-0-
07	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-			-0-
08	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-			-0-
*09	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MAUDIE		WELL #: 2		RRCID -> 049542		COMPL. DATE 11/28/1970		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 94		RRCID -> 050740		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341		
04	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
05	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		-0-
06	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		-0-
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-
08	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
*09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 95		RRCID -> 050741		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963		
04	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	-0-		-0-
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-		-0-
06	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2	N	-0-		-0-
07	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2	N	-0-		-0-
08	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2	N	-0-		-0-
*09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 96		RRCID -> 050742		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593		
04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
05	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-0-
06	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
07	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		-0-
*09	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A170		RRCID -> 051081		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100		
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-		-0-
06	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2	N	-0-		-0-
07	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-		-0-
08	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	N	-0-		-0-
*09	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A171		RRCID -> 051082		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMPSON B		WELL #: 1		RRCID -> 051972		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LOEBAR, NELLIE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-		-0-
05	873 X	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-
07	974 X	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		-0-
08	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-		-0-
*09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-		-0-

FRENCH												
WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLYNN												
WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142												
04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-		-0-
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-		-0-
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-		-0-
07	352 X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-
08	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
*09	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-		-0-

BYRD												
WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS												
WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS												
WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		-0-
07	577 X	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
08	639 X	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-
*09	891 X	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078												
04	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
07	229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
08	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
*09	113 X	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SEAY		WELL #: A 2		RRCID -> 054481		COMPL. DATE 10/04/1972		TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BARNHILL				WELL #: 1032		RRCID -> 054820		COMPL. DATE 03/08/1973		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106	
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	-0-
05	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-	-0-
06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	-0-
07	306 X	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	1	1
08	304 X	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	1	1
*09	140 X	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	1	1

BIVINS				WELL #: A175		RRCID -> 055863		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KILLGORE				WELL #: A 19		RRCID -> 055864		COMPL. DATE 06/05/1973		TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384	
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-
05	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-	-0-
06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-	-0-
07	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-	-0-
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	-0-
*09	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-	-0-

PATTULLO				WELL #: 2		RRCID -> 055958		COMPL. DATE 09/15/1969		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
04	479 X	479	-0-	-0-	-0-	180	1	299	2	N	-0-
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	186	1	286	2	N	-0-
06	404 X	404	-0-	-0-	-0-	180	1	224	2	N	-0-
07	816 X	816	-0-	-0-	-0-	186	1	630	2	N	-0-
08	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	166	1	893	2	N	-0-
*09	92 X	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-

LESLIE				WELL #: 2		RRCID -> 056397		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600	
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	385	1	1670	2	N	-0-
05	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	362	1	1280	2	N	-0-
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	333	1	1386	2	N	-0-
07	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	241	1	1110	2	N	-0-
08	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	377	1	1729	2	N	-0-
*09	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	390	1	1653	2	N	-0-

FOURWAY STATION SWD				WELL #: 2		RRCID -> 056507		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KEAHEY		WELL #:		3	RRCID ->	056543	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2599 - 2763	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-			-0-
06	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
07	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
08	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
*09	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		D 4	RRCID ->	056966	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	2408	PERF. 2250 - 2408	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 37	RRCID ->	057158	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2200 - 2563	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #:		B 98	RRCID ->	057159	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 1950 - 5237	
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
05	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
06	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
07	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
08	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
*09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		A 18	RRCID ->	057224	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2666 - 6015	
04	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-			-0-
05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 2		N	-0-			-0-
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2		N	-0-			-0-
07	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2		N	-0-			-0-
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2		N	-0-			-0-
*09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		A 3	RRCID ->	057375	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2343 - 5614	
04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
05	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
06	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
07	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
08	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
*09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A176	RRCID ->	057913	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2881 - 3082	
04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
05	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
07	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
08	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
*09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT		WELL #:	108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2960 - 3098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3	N	-0-	-0-	-0-
05		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	N	-0-	-0-	-0-
07		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3	N	-0-	-0-	-0-
*09		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:	B101	RRCID ->	061566	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2031 - 2357	
04		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-	-0-	-0-
05		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-	-0-	-0-
*09		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	-0-	-0-

LUBBERSTEDT		WELL #:	A 2	RRCID ->	062440	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 2398 - 3415	
04		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-	-0-	-0-
05		488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-	-0-	-0-
06		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-	-0-	-0-
07		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	-0-	-0-
08		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-	-0-	-0-
*09		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:	A177	RRCID ->	062443	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3207 - 3364	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

DONELSON, A. J. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	065254	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2726 - 3062	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

JAMESON		WELL #:	2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3230 - 3463	
04		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-	-0-	-0-
05		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-	-0-	-0-
06		427 X	427	-0-	-0-	-0-	149 1	N	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	166 1	N	-0-	-0-	-0-
*09		447 X	447	-0-	-0-	-0-	142 1	N	-0-	-0-	-0-

SNEED MS		WELL #:	2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF. 2350 - 3016	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A178		RRCID -> 068110		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		-0-
05	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-		-0-
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-		-0-
07	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
08	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		-0-
*09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A179		RRCID -> 068111		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #: 112		RRCID -> 070895		COMPL. DATE 01/01/1977		TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT G UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 070896		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500		
04	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
05	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
06	1230 N	869	-0-	-361	-0-	869 3	N	-0-		-0-
07	1302 N	657	-0-	-645	-0-	657 3	N	-0-		-0-
08	1023 N	10	-0-	-1013	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-		-0-

PERKY		WELL #: 10		RRCID -> 071883		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REEDER, W. H.		WELL #: 3		RRCID -> 073517		COMPL. DATE 10/01/1977		TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000		
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	628 2	N	-0-		-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	786	-0-	-268	-0-	786 2	N	-0-		-0-
09	1110 N	561	-0-	-549	-0-	561 2	N	-0-		-0-

CATLETT, J. G.		WELL #: 2		RRCID -> 073522		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110		
04	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-
05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-
06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-
07	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
08	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
*09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PHILLIPS EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	074860	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2518	PERF. 2334 - 2510
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEA, H. I.		WELL #:		1R	RRCID ->	077226	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2328 - 2820
04	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-	-0-
05	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-	-0-
06	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-	-0-
07	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-	-0-
08	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-	-0-
*09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2306 - 2750
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	1
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	8	1
*09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	466	2	11	9	8	1

INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3524 - 3592
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2996 - 3178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2496 - 2568
04	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-	-0-
05	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-	-0-
06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-	-0-
07	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-	-0-
08	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-	-0-
*09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-	-0-

PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2704 - 3026
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
THOMPSON, TERRY		WELL #:		R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF. 2900 -	3524	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF. 2980 -	3529	
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	216 1	902 2	N		-0-		-0-	
05	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	222 1	922 2	N		-0-		-0-	
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N		-0-		-0-	
07	990 X	990	-0-	-0-	-0-	172 1	818 2	N		-0-		-0-	
08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	38 1	452 2	N		-0-		-0-	
*09	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	171 1	959 2	N		-0-		-0-	

MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF. 2986 -	3475	
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N		-0-		-0-	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N		-0-		-0-	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N		-0-		-0-	
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N		-0-		-0-	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N		-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3756 -	3950	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

DONELSON, A. J. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2562 -	2974	
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N		-0-		-0-	
05	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N		-0-		-0-	
06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N		-0-		-0-	
07	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N		-0-		-0-	
08	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N		-0-		-0-	
*09	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N		-0-		-0-	

KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 2999 -	3184	
04	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N		-0-		-0-	
05	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N		-0-		-0-	
06	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N		-0-		-0-	
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N		-0-		-0-	
08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N		-0-		-0-	
*09	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N		-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2929 -	3254	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERTSON		WELL #:		B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1733 - 4335			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
05		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
06		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
07		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
08		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
*09		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-

OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2842 - 3102			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2632 - 3063			
04		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
05		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
06		889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
07		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
08		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
*09		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-

GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2690 - 2864			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617			
04		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
05		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
06		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
07		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
08		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
*09		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-

MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 3031 - 3189			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEEWALD		WELL #:		2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2766 - 3070			
04		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
05		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
06		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
07		955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
08		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
*09		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

04	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1144	2	77	9	N	70	80	1	15
05	892 X	892	-0-	-0-	-0-	842	2	50	9	N	45	52	1	8
06	427 X	427	-0-	-0-	-0-	375	2	52	9	N	47	36	1	19
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1170	2	36	9	N	33	40	1	12
08	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1210	2	42	9	N	38	39	1	11
*09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1290	2	45	9	N	41	30	1	22

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

04	445 X	445	-0-	-0-	-0-	416	2	29	9	N	26	29	1	6
05	430 X	430	-0-	-0-	-0-	410	2	20	9	N	18	20	1	4
06	476 X	476	-0-	-0-	-0-	417	2	59	9	N	54	35	1	23
07	417 X	417	-0-	-0-	-0-	403	2	14	9	N	13	30	1	6
08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	397	2	24	9	N	22	24	1	4
*09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	388	2	14	9	N	13	10	1	7

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

04	530 X	530	-0-	-0-	-0-	508	2	22	9	N	20	21	1	3
05	687 X	687	-0-	-0-	-0-	672	2	15	9	N	14	13	1	4
06	115 X	115	-0-	-0-	-0-	100	2	15	9	N	14	17	1	1
07	621 X	621	-0-	-0-	-0-	612	2	9	9	N	8	7	1	2
08	544 X	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	N	6	7	1	1
*09	664 X	664	-0-	-0-	-0-	652	2	12	9	N	11	9	1	3

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
SHELLBURG-251-																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 760218																					
WELL #: 2 R RRCID -> 104337												COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2750 - 3200					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	751	1	930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	627	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	796	1	965	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	1	1131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
08	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	1	1056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
*09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	1	1202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					

HONSINGER												WELL #: 1		RRCID -> 106378		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 3144 - 3270	
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-					
08	667	X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-					
*09	626	X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-					

SNEED												WELL #: 1023 B		RRCID -> 108004		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 2931		PERF. 2336 - 4618	
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	1736	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	1776	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	1753	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	1461	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	1633	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
*09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					

LUXOR DUNAWAY												WELL #: 4 A		RRCID -> 108230		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2270 - 2894	
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2	61	9	N	55	54	1	45					
05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2	33	9	N	30	58	1	17					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	20	1	37					
07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2	35	9	N	32	41	1	28					
08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2	31	9	N	28	21	1	35					
*09	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2	48	9	N	44	64	1	15					

BOST, J. Q. -A-												WELL #: 2 A		RRCID -> 108245		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2235 - 2888	
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-					
08	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-					
*09	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-					

BRANDON -A-												WELL #: 1 A		RRCID -> 109118		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 3751		PERF. 3096 - 3300	
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1	-0-					
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-					
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-					
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-					

HERRING												WELL #: 173 R		RRCID -> 109534		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2724 - 2907	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
TANNER		WELL #: 2		RRCID -> 111017		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3466 - 3552	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MORTON, J. N.		WELL #: 2		RRCID -> 112633		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2888 - 3100	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 113694		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 3338		PERF. 3092 - 3266	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	2			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KILLGORE, C. L.		WELL #: 20 A		RRCID -> 113700		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2481 - 5647	
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2			-0-
05	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2			-0-
06	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2			-0-
07	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2			-0-
08	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2			-0-
*09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2			-0-

MASTERSON		WELL #: 105 B		RRCID -> 113702		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 1813 - 5088	
04	844 X	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			-0-
05	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2			-0-
06	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2			-0-
07	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2			-0-
08	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2			-0-
*09	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2			-0-

EVE		WELL #: 2		RRCID -> 115971		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 3765		PERF. 3488 - 3620	
04	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	881	2	-0-
05	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	728	2	-0-
06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	733	2	-0-
07	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	885	2	-0-
08	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	1178	2	-0-
*09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1445	2	-0-

ARMSTRONG, L. B.		WELL #: 3		RRCID -> 116436		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 2734 - 3090	
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	3415	2			-0-
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	-0-	3414	2			-0-
06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	3246	2			-0-
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	3453	2			-0-
08	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	2			-0-
*09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	2720	2			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
HERRING															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		718 X	718	-0-	-0-	-0-	707	2	11	9	N	10	14	1	4
05		731 X	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	N	8	8	1	4
06		680 X	680	-0-	-0-	-0-	670	2	10	9	N	9	9	1	4
07		747 X	747	-0-	-0-	-0-	738	2	9	9	N	8	10	1	2
08		785 X	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	N	6	4	1	4
*09		692 X	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	N	7	7	1	4

KILLGORE															
WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936															
04		717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
05		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
06		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
07		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
08		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
*09		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-

BIVINS															
WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055															
04		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
05		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
06		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
07		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
08		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
*09		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-

BIVINS															
WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON															
WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037															
04		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
06		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
08		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
*09		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-

MASTERSON															
WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902															
04		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
05		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
06		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
07		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
08		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
*09		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-

CRUDGINGTON															
WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822															
04		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1808	2	95	9	N	86	50	1	62
05		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1916	2	53	9	N	48	84	1	26
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	32	1	61
07		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2299	2	56	9	N	51	67	1	45
08		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2636	2	52	9	N	47	33	1	59
*09		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2354	2	76	9	N	69	104	1	24

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WILSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			N	-0-	-0-
05		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2			N	-0-	-0-
06		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2			N	-0-	-0-
07		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2			N	-0-	-0-
08		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			N	-0-	-0-
*09		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS, J. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144												
04		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2			N	-0-	-0-
05		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2			N	-0-	-0-
06		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2			N	-0-	-0-
07		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2			N	-0-	-0-
08		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2			N	-0-	-0-
*09		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2			N	-0-	-0-

SMITH, ETHEL												
WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270												
04		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	66 1	1199 2		N	10	11 1 4
							11 9					
05		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	74 1	1322 2		N	10	8 1 6
							11 9					
06		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	73 1	1323 2		N	4	6 1 4
							4 9					
07		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	82 1	1372 2		N	3	3 1 4
							3 9					
08		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	61 1	1046 2		N	19	3 1 20
							21 9					
*09		787 X	787	-0-	-0-	-0-	50 1	712 2		N	23	18 1 25
							25 9					

CARDIFF												
WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050												
04		1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423 2			N	-0-	-0-
05		1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308 2			N	-0-	-0-
06		1470 N	881	-0-	-589	-0-	881 2			N	-0-	-0-
07		1457 N	1323	-0-	-134	-0-	1323 2			N	-0-	-0-
08		1302 N	332	-0-	-970	-0-	332 2			N	-0-	-0-
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-	-0-

GORDON												
WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
06		658 X	658	-0-	-0-	-0-	63 1	595 2		N	-0-	-0-
07		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	126 1	1475 2		N	-0-	-0-
08		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	117 1	1402 2		N	-0-	-0-
*09		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	210 1	2695 2		N	-0-	-0-

MAMIE												
WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 760218														
KELLY												WELL #: 4		
RRCID -> 128281												COMPL. DATE 06/30/1988		
TOTAL DEPTH 3000												PERF. 2574 - 2686		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-	
08	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-	
*09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-	

SNEED -C-												WELL #: 1047		
RRCID -> 128680												COMPL. DATE 10/29/1997		
TOTAL DEPTH 2531												PERF. 1588 - 3668		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SNEED -C-												WELL #: 1049 A		
RRCID -> 128914												COMPL. DATE 10/21/1988		
TOTAL DEPTH 3250												PERF. 2018 - 4255		
04	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	961	1	4172	3	N	-0-		-0-	
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	989	1	3766	3	N	-0-		-0-	
06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	940	1	3925	3	N	-0-		-0-	
07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	992	1	4283	3	N	-0-		-0-	
08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	918	1	4082	3	N	-0-		-0-	
*09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	344	1	2399	2	N	-0-		-0-	

SALLIE												WELL #: 2A		
RRCID -> 128915												COMPL. DATE 09/20/1988		
TOTAL DEPTH 3538												PERF. 3320 - 3448		
04	95 X	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	2	N	-0-		-0-	
05	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	468	1	875	2	N	-0-		-0-	
06	452 X	452	-0-	-0-	-0-	87	1	365	2	N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-	
*09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	560	1	2109	2	N	-0-		-0-	

LASATER												WELL #: 2		
RRCID -> 129036												COMPL. DATE 10/17/1988		
TOTAL DEPTH 3125												PERF. 2862 - 3021		
04	514 X	514	-0-	-0-	-0-	494	2	20	9	N	18	15	1	5
05	688 X	688	-0-	-0-	-0-	667	2	21	9	N	19	16	1	8
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	492	2	14	9	N	13	13	1	8
07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	N	5	9	1	4
08	612 X	612	-0-	-0-	-0-	599	2	13	9	N	12	9	1	7
*09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	488	2	12	9	N	11	10	1	8

MORTON -A-												WELL #: 2		
RRCID -> 129053												COMPL. DATE 10/27/1988		
TOTAL DEPTH 3319												PERF. 2676 - 2915		
04	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-	
05	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-	
06	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-	
07	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-	
08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-	
*09	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-	

MONTGOMERY												WELL #: 2113		
RRCID -> 129998												COMPL. DATE 01/18/1989		
TOTAL DEPTH 3618												PERF. 2735 - 2923		
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3		N	-0-			-0-	
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3		N	-0-			-0-	
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3		N	-0-			-0-	
07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3		N	-0-			-0-	
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3		N	-0-			-0-	
*09	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	150	1	1967	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT		WELL #: 115		RRCID -> 130057		COMPL. DATE 01/01/1989			TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
05	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-			-0-
*09	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-			-0-

BURNETT -D-		WELL #: 1A		RRCID -> 130066		COMPL. DATE 01/09/1989			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966			
04	105 X	105	-0-	-0-	-0-	87	2	18 9	N	16	18 1	5
05	70 X	70	-0-	-0-	-0-	56	2	14 9	N	13	11 1	7
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	7	2	4 9	N	4	7 1	4
07	23 X	23	-0-	-0-	-0-	12	2	11 9	N	10	10 1	4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	7 1	1
*09	96 X	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1 9	N	1	1 1	1

SNEED -D-		WELL #: 1070B		RRCID -> 130814		COMPL. DATE 12/14/1997			TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928			
04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	1130	1	2497 3	N	-0-		-0-
05	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	1152	1	2573 3	N	-0-		-0-
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	1070	1	2416 3	N	-0-		-0-
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	1240	1	2653 3	N	-0-		-0-
08	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	1061	1	2569 3	N	-0-		-0-
*09	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	600	1	1517 2	N	-0-		-0-

AMIS, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 131294		COMPL. DATE 05/10/1989			TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090			
04	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-
05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		-0-
06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		-0-
07	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-		-0-
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		-0-
*09	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		-0-

SNEED F		WELL #: 1049		RRCID -> 132390		COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172			
04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	304	1	2025 3	N	-0-		-0-
05	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	302	1	1952 3	N	-0-		-0-
06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	312	1	2154 3	N	-0-		-0-
07	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	345	1	2300 3	N	-0-		-0-
08	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	361	1	2232 3	N	-0-		-0-
*09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	344	1	2124 2	N	-0-		-0-

KIRBY -D-		WELL #: 1		RRCID -> 132393		COMPL. DATE 02/05/1990			TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864			
04	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		-0-
05	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-
06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		-0-
07	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
08	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-
*09	469 X	469	-0-	-0-	-0-	180	1	289 2	N	-0-		-0-

GASSER		WELL #: 2		RRCID -> 132679		COMPL. DATE 11/05/1989			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHELLBERG		WELL #:		3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3050 - 3274
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-		4344 2		N	-0-		-0-
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		3691 2		N	-0-		-0-
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-		3347 2		N	-0-		-0-
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-		2646 2		N	-0-		-0-
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-		3874 2		N	-0-		-0-
*09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		3481 2		N	-0-		-0-

SNEED F		WELL #:		1020A	RRCID ->	132842	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2418 - 3190
04	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-		180 1	1205 3	N	-0-		-0-
05	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-		179 1	1328 3	N	-0-		-0-
06	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-		178 1	1390 3	N	-0-		-0-
07	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-		185 1	1516 3	N	-0-		-0-
08	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-		186 1	1530 3	N	-0-		-0-
*09	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-		187 1	1484 2	N	-0-		-0-

ZOFNESS		WELL #:		1055A	RRCID ->	132843	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	2054 - 3210
04	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-		537 1	1180 3	N	-0-		-0-
05	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-		554 1	1168 3	N	-0-		-0-
06	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-		465 1	1034 3	N	-0-		-0-
07	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-		543 1	923 3	N	-0-		-0-
08	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-		552 1	927 3	N	-0-		-0-
*09	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-		384 1	871 2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		1036A	RRCID ->	132844	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	2358 - 3200
04	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-		270 1	1541 3	N	-0-		-0-
05	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-		273 1	1604 3	N	-0-		-0-
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-		359 1	2042 3	N	-0-		-0-
07	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-		372 1	2015 3	N	-0-		-0-
08	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-		372 1	2004 3	N	-0-		-0-
*09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-		274 1	1798 2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		1022A	RRCID ->	133232	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2495 - 3246
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRD, MINNIE		WELL #:		9	RRCID ->	133233	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2804 - 2994
04	378 X	378	-0-	-0-	-0-		378 2		N	-0-		-0-
05	367 X	367	-0-	-0-	-0-		367 2		N	-0-		-0-
06	332 X	332	-0-	-0-	-0-		332 2		N	-0-		-0-
07	277 X	277	-0-	-0-	-0-		277 2		N	-0-		-0-
08	487 X	487	-0-	-0-	-0-		487 2		N	-0-		-0-
*09	522 X	522	-0-	-0-	-0-		522 2		N	-0-		-0-

LEMLAINE		WELL #:		5	RRCID ->	133508	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2928 - 3330
04	1680 N	1554	-0-	-126	-0-		1554 2		N	-0-		-0-
05	1426 N	518	-0-	-908	-0-		157 1	361 2	N	-0-		-0-
06	1650 N	229	-0-	-1421	-0-		229 2		N	-0-		-0-
07	1612 N	1106	-0-	-506	-0-		1106 2		N	-0-		-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HAM		WELL #:	2	RRCID ->	134289	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3100 - 3220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		1723 N	1723	-0-	-0-	1717 2	6 9	Y	5	139 1	41
05		1736 N	1650	-0-	-86	1504 2	146 9	Y	133		174
06		1680 N	1539	-0-	-141	1462 2	77 9	Y	70		244
07		1736 N	1349	-0-	-387	1349 2		Y	-0-	116 1	128
*08		2004 N	2004	-0-	-0-	1972 2	32 9	Y	29		157
*09		1874 N	1874	-0-	-0-	1874 2		Y	-0-	36 1	113

HELTON		WELL #:	2A	RRCID ->	134523	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3180 - 3540
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED MS		WELL #:	1022	RRCID ->	134528	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	2402 - 3216
04		1947 X	1947	-0-	-0-	357 1	1590 3	N	-0-		-0-
05		1915 X	1915	-0-	-0-	357 1	1558 3	N	-0-		-0-
06		1337 X	1337	-0-	-0-	316 1	1021 3	N	-0-		-0-
07		1860 X	1860	-0-	-0-	355 1	1505 3	N	-0-		-0-
08		1972 X	1972	-0-	-0-	372 1	1600 3	N	-0-		-0-
*09		1909 X	1909	-0-	-0-	300 1	1609 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	2454 - 3136
04		453 X	453	-0-	-0-	453 3		N	-0-		-0-
05		516 X	516	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-
06		1 X	1	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
07		475 X	475	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
08		2 X	2	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*09		178 X	178	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-

SNEED F		WELL #:	1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2225 - 5213
04		2732 X	2732	-0-	-0-	180 1	2552 3	N	-0-		-0-
05		2811 X	2811	-0-	-0-	185 1	2626 3	N	-0-		-0-
06		2703 X	2703	-0-	-0-	180 1	2523 3	N	-0-		-0-
07		2697 X	2697	-0-	-0-	180 1	2517 3	N	-0-		-0-
08		2761 X	2761	-0-	-0-	186 1	2575 3	N	-0-		-0-
*09		2841 X	2841	-0-	-0-	320 1	2521 2	N	-0-		-0-

BURNETT ESTATE A		WELL #:	1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	2182 - 2653
04		8118 X	8118	-0-	-0-	8118 3		N	-0-		-0-
05		7346 X	7346	-0-	-0-	7346 3		N	-0-		-0-
06		7298 X	7298	-0-	-0-	7298 3		N	-0-		-0-
07		8247 X	8247	-0-	-0-	8247 3		N	-0-		-0-
08		7704 X	7704	-0-	-0-	7704 3		N	-0-		-0-
*09		7587 X	7587	-0-	-0-	7587 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:	1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	1833 - 2893
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BROWN B		WELL #: 1034A		RRCID -> 137285		COMPL. DATE 09/19/1996			TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	1964	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	1854	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	1632	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	2103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	1897	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	1851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRANTS		WELL #: 2		RRCID -> 137297		COMPL. DATE 11/21/1990			TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266						
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2294 N	2150	-0-	-144	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2460 N	1916	-0-	-544	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2449 N	1816	-0-	-633	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, J. W.		WELL #: P 3R		RRCID -> 137305		COMPL. DATE 05/10/1991			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700						
04	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	1611	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	1794	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	2403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1043A		RRCID -> 137717		COMPL. DATE 09/04/1997			TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915						
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	2929	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	3028	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	2861	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	2798	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	2796	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	2745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HERRING		WELL #: M 12		RRCID -> 138741		COMPL. DATE 05/08/1991			TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WITHERBEE, H. D.		WELL #: 1-R		RRCID -> 139410		COMPL. DATE 07/17/1991			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180						
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-	-0-	-0-	19
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	-0-	440	2			Y	-0-	-0-	-0-	19
06	570 N	422	-0-	-148	-0-	-0-	422	2			Y	-0-	-0-	-0-	19
07	589 N	461	-0-	-128	-0-	-0-	461	2			Y	-0-	-0-	-0-	19
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-	-0-	-0-	19
*09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	-0-	-0-	13

BARNHILL		WELL #: 43		RRCID -> 140242		COMPL. DATE 08/26/1991			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 760218														
BARNHILL													WELL #: 4001	
RRCID -> 140244													COMPL. DATE 08/26/1991	
TOTAL DEPTH 4020													PERF. 2872 - 3226	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3	3	1	
05	289 X	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2	2	1	
06	289 X	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1	1	1	
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1	1	1	
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1	1	1	
*09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	1	1	1	

EBLING, RAY													WELL #: 12R	
RRCID -> 140816													COMPL. DATE 04/15/1992	
TOTAL DEPTH 3319													PERF. 2572 - 2880	
04	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-		-0-	
05	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-		-0-	
06	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-		-0-	
07	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-		-0-	
08	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-		-0-	
*09	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-		-0-	

BROWN													WELL #: 1104A	
RRCID -> 140817													COMPL. DATE 10/09/1996	
TOTAL DEPTH 5180													PERF. 2670 - 3221	
04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-		-0-	
05	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-		-0-	
06	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-		-0-	
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-		-0-	
08	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-		-0-	
*09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	360	1	803	2	N	-0-		-0-	

BETTY													WELL #: 1	
RRCID -> 140820													COMPL. DATE 01/11/1992	
TOTAL DEPTH 3350													PERF. 2750 - 3240	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

READ L													WELL #: 17	
RRCID -> 141177													COMPL. DATE 03/06/1992	
TOTAL DEPTH 3256													PERF. 2465 - 2929	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BIVINS													WELL #: A185	
RRCID -> 141198													COMPL. DATE 08/26/2003	
TOTAL DEPTH 2972													PERF. 2182 - 5415	
04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-		-0-	
05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-		-0-	
06	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-		-0-	
07	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-		-0-	
08	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-		-0-	
*09	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-		-0-	

CRAWFORD													WELL #: C4	
RRCID -> 141215													COMPL. DATE 03/10/1992	
TOTAL DEPTH 3442													PERF. 2413 - 3442	
04	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-		-0-	
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-		-0-	
06	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-		-0-	
07	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-		-0-	
08	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-		-0-	
*09	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERSON		WELL #:	11-J	RRCID ->	145335	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2784 - 3335
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
06	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
07	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
*09	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #:	11 A	RRCID ->	145339	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	3141	PERF.	2075 - 4505
04	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-		-0-
05	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-		-0-
06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-		-0-
07	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-		-0-
08	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-		-0-
*09	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:	187-A	RRCID ->	145519	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	3078	PERF.	2583 - 3078
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #:	B 16	RRCID ->	145526	COMPL. DATE	05/08/1993	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2695 - 3351
04	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		-0-
05	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-		-0-
06	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-		-0-
07	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-		-0-
08	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-		-0-
*09	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:	F 2	RRCID ->	145534	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1849 - 3000
04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		-0-
06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-
07	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		-0-
*09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:	188-A	RRCID ->	145969	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2273 - 4873
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-		-0-
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2		N	-0-		-0-
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		N	-0-		-0-
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N	-0-		-0-
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2		N	-0-		-0-
*09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:	184-A	RRCID ->	146035	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2249 - 5495
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-		-0-
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-		-0-
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-		-0-
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-		-0-
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		N	-0-		-0-
*09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SNEED P														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
05		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
06		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
07		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
08		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
*09		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131														
04		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
05		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
06		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
07		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
08		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
*09		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-

THOMPSON														
WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403														
04		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
05		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
06		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
07		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		N	-0-			-0-
08		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		N	-0-			-0-
*09		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			-0-

MASTERSON														
WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823														
04		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
05		903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
06		860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
07		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
08		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
*09		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-

BURNETT Y UNIT														
WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044														
04		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWELL, L.B.														
WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140														
04		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
05		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
06		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
07		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
08		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
*09		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-

STATE-WRIGHT														
WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350														
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	210	1	1001	3	N	-0-		-0-
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	217	1	1159	3	N	-0-		-0-
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	154	1	870	3	N	-0-		-0-
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	189	1	1095	3	N	-0-		-0-
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	196	1	1172	3	N	-0-		-0-
*09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	390	1	1220	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #:	191-A	RRCID ->	147121	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2241 - 5414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-			-0-	
05		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-			-0-	
06		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-			-0-	
07		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-			-0-	
08		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N	-0-			-0-	
*09		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-			-0-	

BIVINS				WELL #:	190-A	RRCID ->	147473	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2160 - 2700
04		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-			-0-	
05		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-			-0-	
06		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-			-0-	
07		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-			-0-	
08		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-			-0-	
*09		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-			-0-	

STATE -CR-				WELL #:	503-B	RRCID ->	147507	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	2824 - 5306
04		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	1047 1	3063 3	N	-0-		-0-	
05		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	1127 1	3345 3	N	-0-		-0-	
06		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	1051 1	3393 3	N	-0-		-0-	
07		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	1082 1	3369 3	N	-0-		-0-	
08		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	1147 1	3088 3	N	-0-		-0-	
*09		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	1682 1	2778 2	N	-0-		-0-	

BIVINS -D-				WELL #:	19	RRCID ->	147509	COMPL. DATE	10/18/1993	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	2604 - 3333
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	

BIVINS -D-				WELL #:	16	RRCID ->	147513	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2520 - 3140
04		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-		32	
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-		32	
06		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-		32	
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-		32	
08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-		32	
*09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-		32	

BIVINS -D-				WELL #:	17	RRCID ->	147566	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	2717	PERF.	2443 - 3186
04		3450 X	2866	-0-	-584	-0-	2866 2		N	-0-		42	
05		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2		N	-0-		42	
06		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-		42	
07		3038 X	2717	-0-	-321	-0-	2717 2		N	-0-		42	
08		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2		N	-0-		42	
*09		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		N	-0-		42	

CARVER, C. S.				WELL #:	5	RRCID ->	147594	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2884 - 3092
04		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1234 2	11 9	N	10	11 1	5	
05		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1353 2	9 9	N	8	8 1	5	
06		954 X	954	-0-	-0-	-0-	950 2	4 9	N	4	5 1	4	
07		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1069 2	2 9	N	2	3 1	3	
08		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1372 2	4 9	N	4	3 1	4	
*09		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2323 2	10 9	N	9	6 1	7	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BYERLEY				WELL #:	1	RRCID ->	148097	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2954 - 3250	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALFOUR				WELL #:	7-R	RRCID ->	148483	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3060 - 3282	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #:	A 8	RRCID ->	148830	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2050 - 2882	
04		132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*09		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	A 42	RRCID ->	148831	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2728	PERF.	1484 - 4724	
04		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
05		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
06		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
07		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
08		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
*09		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	B107	RRCID ->	148948	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1697 - 2758	
04		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
06		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
07		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
08		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
*09		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.				WELL #:	4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2221 - 4204	
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06		210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3		N	-0-			-0-
07		217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08		248 N	153	-0-	-95	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-

BENNETT, A. F.				WELL #:	1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2300 - 3100	
04		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3		N	-0-			-0-
05		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3		N	-0-			-0-
06		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3		N	-0-			-0-
07		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3		N	-0-			-0-
08		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3		N	-0-			-0-
*09		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
FEE		WELL #: A 8		RRCID -> 149406	COMPL. DATE 05/02/1994	TOTAL DEPTH 2860	PERF. 1925	-		2860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MASTERSON		WELL #: M 6		RRCID -> 149409	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 2976	PERF. 1698	-		4865
04	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-	-0-
05	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-	-0-
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		N	-0-	-0-
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2		N	-0-	-0-
08	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		N	-0-	-0-
*09	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-	-0-

FEE		WELL #: A 7		RRCID -> 149706	COMPL. DATE 05/12/1994	TOTAL DEPTH 2989	PERF. 2080	-		2984
04	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-	-0-
05	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-	-0-
06	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-	-0-
07	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-	-0-
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-	-0-
*09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-	-0-

MASTERSON -B-		WELL #: 108		RRCID -> 149713	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 2886	PERF. 1695	-		3784
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-	-0-
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		N	-0-	-0-
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-	-0-
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-	-0-
08	2418 N	2002	-0-	-416	-0-	2002 2		N	-0-	-0-
09	2340 N	1800	-0-	-540	-0-	1800 2		N	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #: B 4		RRCID -> 150014	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 3245	PERF. 2087	-		5281
04	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-	-0-
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-	-0-
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		N	-0-	-0-
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-	-0-
08	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-	-0-
*09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-	-0-

JONES, C. R. -G-		WELL #: 1AR		RRCID -> 150081	COMPL. DATE 06/08/1994	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2950	-		3250
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	-0-
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	-0-
07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	-0-
08	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	-0-
*09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	-0-

SANFORD		WELL #: A 11		RRCID -> 150082	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2174	-		4224
04	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-	-0-
05	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-	-0-
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-	-0-
07	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-	-0-
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-	-0-
*09	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #: A193	RRCID ->	150196	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2123 -	4414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
05		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
06		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
07		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
08		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
*09		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL B				WELL #: 18	RRCID ->	150283	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 2918 -	5154	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	11 1		3
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	6 1		4
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4 1		3
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2 1		2
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2 1		3
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1		3

KNORPP, J.W.				WELL #: 2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2818 -	2888	
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
06		930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2	N	-0-			-0-
07		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-
08		930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2	N	-0-			-0-
09		900 N	888	-0-	-12	-0-	888	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A195	RRCID ->	150434	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2366 -	5500	
04		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
05		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
06		858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			-0-
07		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			-0-
08		966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
*09		730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-

KILLGORE				WELL #: A 22	RRCID ->	150493	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2600 -	3421	
04		212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
05		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
06		307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
07		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
08		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
*09		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A192	RRCID ->	150494	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 2338 -	5604	
04		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
05		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
06		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			-0-
07		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-			-0-
08		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
*09		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-			-0-

HOHMANN, R. N.				WELL #: 2	RRCID ->	150537	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2868 -	3192	
04		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
05		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			-0-
06		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
07		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-			-0-
08		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
*09		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	725	1	973	3	N	-0-			-0-
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	375	1	1472	3	N	-0-			-0-
06	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	375	1	1388	3	N	-0-			-0-
07	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-
08	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	750	1	1758	3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
05	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
06	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
07	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
08	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
*09	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

04	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
*09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

04	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-			-0-
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-			-0-
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-			-0-
07	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-			-0-
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

04	366 X	366	-0-	-0-	-0-	356	2	10	9	N	9	10	1	2
05	343 X	343	-0-	-0-	-0-	335	2	8	9	N	7	7	1	2
06	203 X	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4	4	1	2
07	321 X	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	N	4	4	1	2
08	323 X	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	N	4	5	1	1
*09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	N	4	4	1	1

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

04	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
05	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
07	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
*09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T. "T"		WELL #: 1R		RRCID -> 152920		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2528 - 2714		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	205	1	1547	2	N	-0-	-0-
05	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	198	1	1432	2	N	-0-	-0-
06	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-	-0-
07	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	215	1	1248	2	N	-0-	-0-
08	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	210	1	1417	2	N	-0-	-0-
*09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	191	1	1295	2	N	-0-	-0-

BENNETT B		WELL #: 1022A		RRCID -> 153015		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 2758 - 6175		
04	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-	-0-
05	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-	-0-
06	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-	-0-
07	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-	-0-
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-	-0-
*09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	390	1	2374	2	N	-0-	-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 154010		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 2993 - 3208		
04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1
05	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
*09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: A 8		RRCID -> 154095		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 3187		PERF. 2104 - 5315		
04	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-	-0-
05	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-	-0-
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-	-0-
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-	-0-
08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-	-0-
*09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #: A 4		RRCID -> 154124		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 2295 - 5631		
04	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-	-0-
05	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-	-0-
06	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-	-0-
07	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-	-0-
08	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-	-0-
*09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-	-0-

WARRICK		WELL #: A 8		RRCID -> 154254		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 3511		PERF. 2283 - 3501		
04	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-	-0-
05	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-	-0-
06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	-0-
07	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	-0-
08	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-	-0-
*09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	-0-

BAKER		WELL #: A 2		RRCID -> 154554		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2444 - 5595		
04	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-	-0-
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-	-0-
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-	-0-
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-	-0-
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-	-0-
*09	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #: A197		RRCID ->	154608	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2236 - 5397	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-	
05	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-		-0-	
06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		-0-	
07	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-		-0-	
08	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-		-0-	
*09	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A198		RRCID ->	154640	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2329 - 5270	
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		-0-	
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-		-0-	
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-		-0-	
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-		-0-	
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-		-0-	
*09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-		-0-	

NEILD		WELL #: 118A		RRCID ->	155472	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5036	PERF.	2766 - 3436	
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	749	1	1743 3	N	-0-	-0-	
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	741	1	1653 3	N	-0-	-0-	
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	719	1	1502 3	N	-0-	-0-	
07	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	805	1	1830 3	N	-0-	-0-	
08	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	805	1	1862 3	N	-0-	-0-	
*09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	390	1	1790 2	N	-0-	-0-	

COUGHLIN		WELL #: A 3		RRCID ->	155521	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2212 - 5467	
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-		-0-	
05	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-		-0-	
06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-		-0-	
07	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-		-0-	
08	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-		-0-	
*09	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A196		RRCID ->	155524	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2200 - 3191	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

READ		WELL #: A 9		RRCID ->	155645	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	1845 - 4559	
04	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-	
05	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-		-0-	
06	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-		-0-	
07	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-		-0-	
08	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-		-0-	
*09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A199		RRCID ->	155657	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	2276 - 5373	
04	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-	
05	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		-0-	
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-		-0-	
07	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		-0-	
08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		-0-	
*09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A200	RRCID ->	155727	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		R 1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2147 - 2645
04	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-		-0-
05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		-0-
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-		-0-
07	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-		-0-
08	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-		-0-
*09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF.	2200 - 3848
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-		-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-		-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-		-0-
07	930 N	758	-0-	-172	-0-	758	3		N	-0-		-0-
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-		-0-
09	1170 N	940	-0-	-230	-0-	940	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2303 - 2959
04	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-		-0-
05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-		-0-
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-		-0-
07	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-		-0-
08	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-		-0-
*09	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF.	2320 - 2677
04	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3		N	-0-		-0-
05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3		N	-0-		-0-
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3		N	-0-		-0-
07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3		N	-0-		-0-
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3		N	-0-		-0-
*09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822
04	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-		-0-
05	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3		N	-0-		-0-
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3		N	-0-		-0-
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		N	-0-		-0-
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3		N	-0-		-0-
*09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		N	-0-		-0-

HERRING		WELL #:		E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2832 - 3244
04	566 X	566	-0-	-0-	-0-	557	2	9 9	N	8	10 1	2
05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7 9	N	6	6 1	2
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6 9	N	5	6 1	1
07	659 X	659	-0-	-0-	-0-	651	2	8 9	N	7	7 1	1
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6 9	N	5	3 1	3
*09	623 X	623	-0-	-0-	-0-	616	2	7 9	N	6	6 1	3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-			-0-
05	527 N	193	-0-	-334	-0-	58	1	135	2	N	-0-			-0-
06	690 N	90	-0-	-600	-0-	90	2			N	-0-			-0-
07	682 N	470	-0-	-212	-0-	470	2			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

04	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
05	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
*09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-			-0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	374	1	2102	2	N	-0-			-0-
05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	541	1	2380	2	N	-0-			-0-
06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	507	1	2023	2	N	-0-			-0-
07	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	373	1	1632	2	N	-0-			-0-
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	595	1	2430	2	N	-0-			-0-
*09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	267	1	1334	2	N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

04	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-			-0-
05	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3			N	-0-			-0-
06	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-			-0-
07	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-			-0-
08	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-			-0-
*09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-			-0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13	9	N	12	13	1	3
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-	294	2	15	9	N	14	14	1	3
06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	26	2	18	9	N	16	12	1	7
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	7	1	-0-
08	176 X	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	N	5	3	1	2
*09	399 X	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	N	13	8	1	7

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
THOMPSON B		WELL #:		1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741 - 3342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		338 X	338	-0-	-0-	182 1	156 3		N	-0-			-0-
05		987 X	987	-0-	-0-	341 1	646 3		N	-0-			-0-
06		792 X	792	-0-	-0-	353 1	439 3		N	-0-			-0-
07		922 X	922	-0-	-0-	372 1	550 3		N	-0-			-0-
08		867 X	867	-0-	-0-	372 1	495 3		N	-0-			-0-
*09		701 X	701	-0-	-0-	270 1	431 2		N	-0-			-0-

CHARLESS		WELL #:		1	RRCID ->	157689	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2730 - 2975	
04		903 X	903	-0-	-0-	853 2	50 9		N	45	56 1		11
05		1097 X	1097	-0-	-0-	1043 2	54 9		N	49	50 1		10
06		388 X	388	-0-	-0-	346 2	42 9		N	38	33 1		15
07		1089 X	1089	-0-	-0-	1057 2	32 9		N	29	33 1		11
08		1054 X	1054	-0-	-0-	1021 2	33 9		N	30	32 1		9
*09		1070 X	1070	-0-	-0-	1034 2	36 9		N	33	25 1		17

CHARLESS		WELL #:		2	RRCID ->	157691	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2832 - 3022	
04		262 X	262	-0-	-0-	248 2	14 9		N	13	17 1		3
05		352 X	352	-0-	-0-	335 2	17 9		N	15	15 1		3
06		135 X	135	-0-	-0-	120 2	15 9		N	14	12 1		5
07		347 X	347	-0-	-0-	336 2	11 9		N	10	11 1		4
08		359 X	359	-0-	-0-	348 2	11 9		N	10	11 1		3
*09		360 X	360	-0-	-0-	348 2	12 9		N	11	8 1		6

BIVINS		WELL #:		A204	RRCID ->	158368	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2254 - 5268	
04		383 X	383	-0-	-0-	383 2			N	-0-			-0-
05		477 X	477	-0-	-0-	477 2			N	-0-			-0-
06		370 X	370	-0-	-0-	370 2			N	-0-			-0-
07		415 X	415	-0-	-0-	415 2			N	-0-			-0-
08		416 X	416	-0-	-0-	416 2			N	-0-			-0-
*09		410 X	410	-0-	-0-	410 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A209	RRCID ->	158470	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	2368 - 5387	
04		192 X	192	-0-	-0-	192 2			N	-0-			-0-
05		335 X	335	-0-	-0-	335 2			N	-0-			-0-
06		309 X	309	-0-	-0-	309 2			N	-0-			-0-
07		304 X	304	-0-	-0-	304 2			N	-0-			-0-
08		311 X	311	-0-	-0-	311 2			N	-0-			-0-
*09		302 X	302	-0-	-0-	302 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A203	RRCID ->	158759	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2140 - 5230	
04		734 X	734	-0-	-0-	734 2			N	-0-			-0-
05		1333 X	1333	-0-	-0-	1333 2			N	-0-			-0-
06		1286 X	1286	-0-	-0-	1286 2			N	-0-			-0-
07		1274 X	1274	-0-	-0-	1274 2			N	-0-			-0-
08		1214 X	1214	-0-	-0-	1214 2			N	-0-			-0-
*09		1109 X	1109	-0-	-0-	1109 2			N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		A 23	RRCID ->	158762	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2754 - 6015	
04		45 X	45	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-
05		69 X	69	-0-	-0-	69 2			N	-0-			-0-
06		71 X	71	-0-	-0-	71 2			N	-0-			-0-
07		76 X	76	-0-	-0-	76 2			N	-0-			-0-
08		78 X	78	-0-	-0-	78 2			N	-0-			-0-
*09		73 X	73	-0-	-0-	73 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
POLING				WELL #:	1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2490 - 2698
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	303 2	21 9	21 9	N	19	19 1	19 1	4
05	336 X	336	-0-	-0-	-0-	321 2	15 9	15 9	N	14	15 1	15 1	3
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	231 2	26 9	26 9	N	24	18 1	18 1	9
07	371 X	371	-0-	-0-	-0-	354 2	17 9	17 9	N	15	18 1	18 1	6
08	375 X	375	-0-	-0-	-0-	355 2	20 9	20 9	N	18	19 1	19 1	5
*09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	341 2	12 9	12 9	N	11	10 1	10 1	6

BIVINS				WELL #:	A202	RRCID ->	158805	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2404 - 5620
04	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2			N	-0-			-0-
05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2			N	-0-			-0-
06	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2			N	-0-			-0-
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2			N	-0-			-0-
08	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2			N	-0-			-0-
*09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A207	RRCID ->	158957	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2199 - 5625
04	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2			N	-0-			-0-
05	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2			N	-0-			-0-
06	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2			N	-0-			-0-
07	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2			N	-0-			-0-
08	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2			N	-0-			-0-
*09	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N	-0-			-0-

COUGHLIN				WELL #:	A 4	RRCID ->	159179	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2060 - 4978
04	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2			N	-0-			-0-
05	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			N	-0-			-0-
06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2			N	-0-			-0-
07	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2			N	-0-			-0-
08	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2			N	-0-			-0-
*09	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #:	B 5	RRCID ->	159186	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2050 - 3087
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2			N	-0-			-0-
06	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2			N	-0-			-0-
07	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2			N	-0-			-0-
08	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			N	-0-			-0-
*09	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	1985 - 5000
04	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3			N	-0-			-0-
05	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3			N	-0-			-0-
06	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3			N	-0-			-0-
07	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3			N	-0-			-0-
08	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3			N	-0-			-0-
*09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2			N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #:	9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2512 - 2710
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-			-0-
06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-			-0-
07	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-			-0-
08	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-			-0-
*09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A211		RRCID -> 160000		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 3106		PERF. 2402 - 5475	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-
05	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-
07	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-
08	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-
*09	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-

BIVINS		WELL #: A217		RRCID -> 160373		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 2194 - 4921	
04	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-
*09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-

BIVINS		WELL #: A212		RRCID -> 160385		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 2956		PERF. 2375 - 3256	
04	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-
05	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-
06	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-
07	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-
*09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-

BIVINS		WELL #: A213		RRCID -> 160474		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 2928		PERF. 2200 - 2928	
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-
05	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-
06	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-
07	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-
*09	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-

READ L		WELL #: 28		RRCID -> 160483		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2493 - 3140	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BIVINS		WELL #: A205		RRCID -> 160716		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 1927 - 5325	
04	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-
05	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-
06	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-
07	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-
08	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-
*09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-

BIVINS		WELL #: A218		RRCID -> 161203		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 3223		PERF. 3129 - 5375	
04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-
05	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-
06	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-
*09	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A219		RRCID -> 161210		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2248 - 5084	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-			-0-
05	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-			-0-
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-			-0-
07	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
08	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-			-0-
*09	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: P 1R		RRCID -> 161345		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2246 - 3050	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: R 7T		RRCID -> 161564		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 3452		PERF. 2728 - 3020	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #: 4		RRCID -> 161572		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3719		PERF. 2832 - 3061	
04	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
05	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-			-0-
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-			-0-
07	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-			-0-
08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-			-0-
*09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-			-0-

BOST		WELL #: B 2		RRCID -> 161591		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 2387 - 3380	
04	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2	N	-0-			-0-
05	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2	N	-0-			-0-
06	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	N	-0-			-0-
07	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2	N	-0-			-0-
08	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-			-0-
*09	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2	N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: 8R		RRCID -> 161603		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 3244		PERF. 2465 - 3224	
04	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	377 1	1606 2	N	-0-		-0-
05	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	403 1	1674 2	N	-0-		-0-
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-		-0-
07	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	403 1	1654 2	N	-0-		-0-
08	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	390 1	1547 2	N	-0-		-0-
*09	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	390 1	1508 2	N	-0-		-0-

POLING		WELL #: A 1B		RRCID -> 161647		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3240 - 5370	
04	902 X	902	-0-	-0-	-0-	845 2	57 9	N	52	57 1	11
05	636 X	636	-0-	-0-	-0-	601 2	35 9	N	32	37 1	6
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	265 2	37 9	N	34	26 1	14
07	859 X	859	-0-	-0-	-0-	834 2	25 9	N	23	28 1	9
08	894 X	894	-0-	-0-	-0-	864 2	30 9	N	27	28 1	8
*09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	884 2	31 9	N	28	21 1	15

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: A 43		RRCID -> 161898		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
05	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
06	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
07	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
*09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 44		RRCID -> 161913		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919				
04	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
05	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
06	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
07	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
*09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 41		RRCID -> 162151		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662				
04	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
05	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-			-0-
06	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-			-0-
07	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-			-0-
08	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
*09	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B109		RRCID -> 162552		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #: B 19		RRCID -> 162555		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747				
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
05	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
06	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
07	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
08	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
*09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B112		RRCID -> 162557		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381				
04	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			-0-
06	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
07	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
08	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			-0-
*09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A214		RRCID -> 162691		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656				
04	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
05	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
06	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
07	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
08	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
*09	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CARVER, C. S. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 2978 -	3215	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		G 7	RRCID ->	162707	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2122 -	2485	
04	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		-0-	
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-		-0-	
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-		-0-	
07	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-		-0-	
08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		N	-0-		-0-	
*09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B111	RRCID ->	162729	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	2869	PERF. 1766 -	4959	
04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-		-0-	
05	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-		-0-	
06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-		-0-	
07	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-		-0-	
08	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-		-0-	
*09	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-		-0-	

MCKAY "186"		WELL #:		186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2849 -	3017	
04	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	2		N	-0-		-0-	
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		-0-	
06	690 N	539	-0-	-151	-0-	539	2		N	-0-		-0-	
07	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	2		N	-0-		-0-	
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2		N	-0-		-0-	
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2		N	-0-		-0-	

MCKAY "486"		WELL #:		486	RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2924 -	3049	
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-	
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		-0-	
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		-0-	
07	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2		N	-0-		-0-	
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-		-0-	
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	2		N	-0-		-0-	

DEAHL, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	162793	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2520 -	5550	
04	391 X	391	-0-	-0-	-0-	376	2	15 9	N	14	14 1	2	
05	532 X	532	-0-	-0-	-0-	520	2	12 9	N	11	10 1	3	
06	393 X	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10 9	N	9	11 1	1	
07	443 X	443	-0-	-0-	-0-	436	2	7 9	N	6	6 1	1	
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6 9	N	5	5 1	1	
*09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6 9	N	5	5 1	1	

DEAHL, C. E.		WELL #:		21	RRCID ->	162794	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2417 -	2863	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		A 48	RRCID ->	162805	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2235 - 5445
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
05	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
06	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
08	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
*09	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2207 - 2800
04	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-			-0-
05	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-			-0-
06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-			-0-
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-			-0-
08	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-			-0-
*09	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2507 - 5410
04	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
05	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
07	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			-0-
*09	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	1912 - 4545
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-			-0-
05	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3	N	-0-			-0-
06	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-			-0-
07	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-			-0-
08	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3	N	-0-			-0-
*09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 17	RRCID ->	163069	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2600 - 3265
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		A 10	RRCID ->	163070	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	2122 - 5314
04	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-			-0-
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	N	-0-			-0-
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2	N	-0-			-0-
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-			-0-
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2	N	-0-			-0-
*09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		G 6	RRCID ->	163331	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2130 - 4095
04	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2	N	-0-			-0-
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2	N	-0-			-0-
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-			-0-
*09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT		WELL #:	25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2425 - 2850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*09		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:	M 7	RRCID ->	163429	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 1794 - 5536	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MASTERSON		WELL #:	C 4	RRCID ->	163469	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 1951 - 4010	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #:	A 47	RRCID ->	163470	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 1962 - 5475	
04		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-	-0-	
05		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-	-0-	
06		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	-0-	-0-	
07		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	-0-	-0-	
08		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-	-0-	
*09		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #:	B114	RRCID ->	163471	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3162	PERF. 1986 - 4650	
04		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-	-0-	
05		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2	N	-0-	-0-	
06		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2	N	-0-	-0-	
07		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	N	-0-	-0-	
08		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2	N	-0-	-0-	
*09		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2	N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #:	B119	RRCID ->	163518	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 1925 - 5241	
04		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2	N	-0-	-0-	
05		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2	N	-0-	-0-	
06		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2	N	-0-	-0-	
07		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 2	N	-0-	-0-	
08		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2	N	-0-	-0-	
*09		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2	N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #:	B120	RRCID ->	163583	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2094 - 5184	
04		817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-	-0-	
05		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-	-0-	
06		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-	-0-	
07		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	-0-	-0-	
08		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-	-0-	
*09		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
MUNSON				WELL #:	3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2936 - 3052					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*09		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

MASTERSON				WELL #:	B121	RRCID ->	163627	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 1979 - 4823					
04		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
06		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
07		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
08		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
*09		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #:	A220	RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 2859 - 6021					
04		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
06		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
07		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
08		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
*09		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

SUMMERS				WELL #:	1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF. 2793 - 2937					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #:	A222	RRCID ->	164589	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3619	PERF. 3034 - 6290					
04		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07		599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*09		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #:	A225	RRCID ->	164602	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2743 - 6045					
04		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*09		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #:	A226	RRCID ->	164609	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2400 - 3453					
04		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
06		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
08		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
*09		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A224		RRCID -> 164612	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2710	-		5905	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-	-0-
05	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-	-0-
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-	-0-
07	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-	-0-
08	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-	-0-
*09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: B116		RRCID -> 164616	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 2962	PERF. 1748	-		5095	
04	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-	-0-
05	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-	-0-
06	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-	-0-
07	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-	-0-
08	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-	-0-
*09	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A223		RRCID -> 164618	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH 3577	PERF. 2768	-		5118	
04	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2		N	-0-	-0-
05	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2		N	-0-	-0-
06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2		N	-0-	-0-
07	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2		N	-0-	-0-
08	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2		N	-0-	-0-
*09	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2		N	-0-	-0-

POLING		WELL #: C 1B		RRCID -> 164787	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2788	-		3044	
04	506 X	506	-0-	-0-	-0-	474	2	32	9	N	29
05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	345	2	21	9	N	19
06	164 X	164	-0-	-0-	-0-	143	2	21	9	N	19
07	430 X	430	-0-	-0-	-0-	418	2	12	9	N	11
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	N	10
*09	291 X	291	-0-	-0-	-0-	281	2	10	9	N	9

MASTERSON		WELL #: B117		RRCID -> 164817	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 2834	PERF. 2057	-		4555	
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		N	-0-	-0-
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2		N	-0-	-0-
06	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-	-0-
07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2		N	-0-	-0-
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2		N	-0-	-0-
*09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #: B 5		RRCID -> 164828	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2028	-		5319	
04	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-	-0-
05	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-	-0-
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-	-0-
07	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-	-0-
08	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-	-0-
*09	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-	-0-

BARTLETT		WELL #: 4		RRCID -> 164832	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2734	-		3166	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
COLWELL -A-												
WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						
04		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2				-0-
05		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2				-0-

SNEED, J. T. "V"												
WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MASTERSON												
WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885												
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2				-0-
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2				-0-
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2				-0-
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2				-0-
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2				-0-
*09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2				-0-

MASTERSON												
WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090												
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2				-0-
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2				-0-
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2				-0-
07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2				-0-
08	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2				-0-
*09	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2				-0-

MASTERSON												
WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521												
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2				-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2				-0-
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2				-0-
07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2				-0-
08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2				-0-
*09	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2				-0-

THOMPSON												
WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298												
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2				-0-
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2				-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2				-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2				-0-
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2				-0-
*09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2				-0-

MASTERSON												
WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902												
04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2				-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2				-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2				-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2				-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2				-0-
*09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #: A221	RRCID ->	166429	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2423 - 5563	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-			-0-
05		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768 2		N	-0-			-0-
06		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2		N	-0-			-0-
07		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-			-0-
08		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2		N	-0-			-0-
*09		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-			-0-

DONELSON "C"				WELL #: 4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	2710 - 3021	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: A 9	RRCID ->	166668	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	2375 - 4728	
04		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
07		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-			-0-
08		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
*09		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: A 13	RRCID ->	166842	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	3360 - 4606	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAYLA				WELL #: 2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	2860 - 3230	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
08		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
*09		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT				WELL #: 12R	RRCID ->	167455	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	2695	PERF.	2390 - 2695	
04		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			-0-
05		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-			-0-
06		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
07		935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-			-0-
08		872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-
*09		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 9008B	RRCID ->	167660	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2430 - 5219	
04		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	360 1	1892 3	N	-0-			-0-
05		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	372 1	1947 3	N	-0-			-0-
06		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	360 1	1904 3	N	-0-			-0-
07		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	372 1	1949 3	N	-0-			-0-
08		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	372 1	1932 3	N	-0-			-0-
*09		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	390 1	1861 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

04	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*09	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

04	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
08	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*09	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

04	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*09	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

04	404 X	404	-0-	-0-	-0-	379	2	25	9	N	23	25	1			5
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	N	16	18	1			3
06	157 X	157	-0-	-0-	-0-	137	2	20	9	N	18	14	1			7
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	424	2	12	9	N	11	14	1			4
08	423 X	423	-0-	-0-	-0-	409	2	14	9	N	13	14	1			3
*09	327 X	327	-0-	-0-	-0-	316	2	11	9	N	10	8	1			5

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

04	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*09	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
05		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
06		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
07		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
08		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
*09		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

04		299 X	299	-0-	-0-	-0-	252	2	47 9 N	43	40 1	18
05		264 X	264	-0-	-0-	-0-	213	2	51 9 N	46	35 1	29
06		136 X	136	-0-	-0-	-0-	77	2	59 9 N	54	56 1	27
07		124 X	124	-0-	-0-	-0-	60	2	64 9 N	58	45 1	40
08		76 X	76	-0-	-0-	-0-	8	2	68 9 N	62	77 1	25
*09		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2592	2	56 9 N	51	44 1	32

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

04		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-	-0-	16
05		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2	N	-0-	-0-	16
06		900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	16
07		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2	N	-0-	-0-	16
08		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2	N	-0-	-0-	16
*09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	N	-0-	-0-	16

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

04		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-	-0-	-0-
*09		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

04		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3	N	-0-	-0-	-0-
08		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3	N	-0-	-0-	-0-
*09		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

04		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-
05		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
06		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-
07		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
08		136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
*09		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: B126		RRCID -> 169693		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	214 X	214	-0-	-0-	-0-		214 2		N	-0-		-0-
05	430 X	430	-0-	-0-	-0-		430 2		N	-0-		-0-
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-		377 2		N	-0-		-0-
07	415 X	415	-0-	-0-	-0-		415 2		N	-0-		-0-
08	418 X	418	-0-	-0-	-0-		418 2		N	-0-		-0-
*09	403 X	403	-0-	-0-	-0-		403 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B113		RRCID -> 169713		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 49		RRCID -> 169748		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340				
04	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-		1001 2		N	-0-		-0-
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-		1720 2		N	-0-		-0-
06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-		1773 2		N	-0-		-0-
07	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-		1715 2		N	-0-		-0-
08	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-		1928 2		N	-0-		-0-
*09	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-		1887 2		N	-0-		-0-

SHELTON		WELL #: 3XH		RRCID -> 170067		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175				
04	418 X	418	-0-	-0-	-0-		418 2		N	-0-		-0-
05	822 X	822	-0-	-0-	-0-		822 2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	767 X	767	-0-	-0-	-0-		767 2		N	-0-		-0-
08	751 X	751	-0-	-0-	-0-		751 2		N	-0-		-0-
*09	753 X	753	-0-	-0-	-0-		753 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: A 10R		RRCID -> 170267		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002				
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-		3633 3		N	-0-		-0-
05	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-		2369 3		N	-0-		-0-
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		3749 3		N	-0-		-0-
07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-		3364 3		N	-0-		-0-
08	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-		3188 3		N	-0-		-0-
*09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-		3653 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 37R		RRCID -> 170274		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593				
04	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-		1894 3		N	-0-		-0-
05	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-		1955 3		N	-0-		-0-
06	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-		1868 3		N	-0-		-0-
07	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-		1913 3		N	-0-		-0-
08	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-		1775 3		N	-0-		-0-
*09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-		1877 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A230		RRCID -> 170825		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315				
04	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-		2004 2		N	-0-		-0-
05	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-		3017 2		N	-0-		-0-
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-		2685 2		N	-0-		-0-
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-		2662 2		N	-0-		-0-
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-		2610 2		N	-0-		-0-
*09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-		2449 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #: A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2027 -	5290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2	N	-0-			-0-
05		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2	N	-0-			-0-
06		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2	N	-0-			-0-
07		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2	N	-0-			-0-
08		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2	N	-0-			-0-
*09		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2	N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2028 -	5328	
04		904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-
05		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
06		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-			-0-
07		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
08		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
*09		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-			-0-

HESSEY				WELL #: 1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2390 -	2402	
04		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
05		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
06		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
07		470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-
08		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-
*09		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-

PINK				WELL #: 1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3384 -	3523	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPUR				WELL #: 1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2749 -	3052	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: A 24	RRCID ->	171521	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2851 -	3425	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER				WELL #: S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3052 -	3550	
04		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
05		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-			-0-
06		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
07		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
08		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
*09		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 171723		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT		WELL #: 4		RRCID -> 171888		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT		WELL #: 70R		RRCID -> 171995		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892								
04	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

UNITED		WELL #: 1R		RRCID -> 172061		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170								
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*09	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

POLING "26-27"		WELL #: 1H		RRCID -> 172106		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING "29-30"		WELL #: C 3H		RRCID -> 172107		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -26-		WELL #: 6H		RRCID -> 172108		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000								
04	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1488	2	100	9	N	91	99	1			20
05	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1508	2		79	N	72	76	1			16
06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	372	2		44	N	40	44	1			12
07	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1696	2		50	N	45	42	1			15
08	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1631	2		45	N	41	43	1			13
*09	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1513	2		52	N	47	36	1			24

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MINERAL INVESTMENTS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2			N	-0-	-0-
05		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2			N	-0-	-0-
06		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2			N	-0-	-0-
07		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2			N	-0-	-0-
08		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2			N	-0-	-0-
*09		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2			N	-0-	-0-

DEAHL -B-												
WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424												
04		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-	-0-
05		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2			N	-0-	-0-
06		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2			N	-0-	-0-
07		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2			N	-0-	-0-
08		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2			N	-0-	-0-
*09		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045												
04		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3			N	-0-	-0-
05		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3			N	-0-	-0-
06		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3			N	-0-	-0-
07		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3			N	-0-	-0-
08		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3			N	-0-	-0-
*09		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2			N	-0-	-0-

BRICKER, A. D.												
WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070												
04		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2			N	-0-	-0-
05		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-	-0-
06		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			N	-0-	-0-
07		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2			N	-0-	-0-
08		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2			N	-0-	-0-
*09		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2			N	-0-	-0-

BIVINS -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530												
04		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3633 2	153 9	N	139	144 1	14
05		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3228 2	79 9	N	72	68 1	18
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	81 1	4
07		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3456 2	50 9	N	45	40 1	9
08		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3431 2	47 9	N	43	46 1	6
*09		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3413 2	61 9	N	55	48 1	13

TEXAS FEE												
WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810												
04		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-	-0-
05		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2			N	-0-	-0-
06		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-	-0-
07		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-	-0-
08		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-	-0-
*09		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT, S.B.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
04	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	969	2	36	9	N	33	26	1	12
05	948 X	948	-0-	-0-	-0-	918	2	30	9	N	27	26	1	13
06	912 X	912	-0-	-0-	-0-	881	2	31	9	N	28	26	1	15
07	972 X	972	-0-	-0-	-0-	931	2	41	9	N	37	41	1	11
08	978 X	978	-0-	-0-	-0-	947	2	31	9	N	28	26	1	13
*09	940 X	940	-0-	-0-	-0-	922	2	18	9	N	16	24	1	5

CARVER, W.A.														
WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNSON														
WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOHER, J.B.														
WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250														
04	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
05	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
07	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
*09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			-0-

BURNETT, S.B.														
WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001														
04	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1007	2	48	9	N	44	34	1	16
05	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1101	2	39	9	N	35	34	1	17
06	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	991	2	40	9	N	36	34	1	19
07	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1042	2	54	9	N	49	54	1	14
08	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1053	2	41	9	N	37	34	1	17
*09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1012	2	23	9	N	21	32	1	6

LUXOR DUNAWAY														
WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600														
04	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	989	2	53	9	N	48	68	1	40
05	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	986	2	28	9	N	25	50	1	15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	17	1	32
07	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1445	2	36	9	N	33	38	1	27
08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1557	2	29	9	N	26	19	1	34
*09	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1709	2	56	9	N	51	68	1	17

RUBIN														
WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200														
04	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
05	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
07	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
08	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
*09	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT		WELL #:		74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2078 - 4462			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	288 X	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
05	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
06	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
07	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
08	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
*09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		4R	RRCID ->	179383	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2794 - 3200			
04	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
05	92 X	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
06	89 X	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
07	93 X	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
*09	85 X	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-

BRENT		WELL #:		123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	2365 - 5209			
04	966 X	966	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	606	3	N	-0-			-0-
05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	649	3	N	-0-			-0-
06	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	688	3	N	-0-			-0-
07	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	746	3	N	-0-			-0-
08	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	714	3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIELD D		WELL #:		120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2628 - 5200			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		118	RRCID ->	179491	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2324 - 2900			
04	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-			-0-
05	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-			-0-
06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-			-0-
07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
08	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-			-0-
*09	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #:		10	RRCID ->	179634	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2360 - 2940			
04	944 X	944	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2	59	9	N	54	59	1	12
05	997 X	997	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2	48	9	N	44	47	1	9
06	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2	52	9	N	47	39	1	17
07	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2	30	9	N	27	34	1	10
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2	33	9	N	30	32	1	8
*09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2	34	9	N	31	23	1	16

DEAHL, G. W.		WELL #:		13H	RRCID ->	179636	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2250 - 3900			
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
05	648 X	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
07	639 X	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
08	666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
*09	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BIVINS A		WELL #: 19		RRCID -> 179643		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	699 X	699	-0-	-0-	-0-	655	2	44	9	N	40	41	1	9
05	220 X	220	-0-	-0-	-0-	211	2	9	9	N	8	16	1	1
06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	255	2	37	9	N	34	23	1	12
07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	N	5	16	1	1
08	794 X	794	-0-	-0-	-0-	768	2	26	9	N	24	19	1	6
*09	676 X	676	-0-	-0-	-0-	654	2	22	9	N	20	15	1	11

DEAHL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 179801		COMPL. DATE 10/03/2000			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047					
04	490 X	490	-0-	-0-	-0-	458	2	32	9	N	29	35	1	4
05	535 X	535	-0-	-0-	-0-	509	2	26	9	N	24	22	1	6
06	255 X	255	-0-	-0-	-0-	230	2	25	9	N	23	20	1	9
07	625 X	625	-0-	-0-	-0-	606	2	19	9	N	17	22	1	4
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	654	2	21	9	N	19	19	1	4
*09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	682	2	25	9	N	23	15	1	12

BENNETT		WELL #: A 3		RRCID -> 179946		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790					
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2947	2	199	9	N	181	198	1	41
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3098	2	153	9	N	139	150	1	30
06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1326	2	174	9	N	158	131	1	57
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3444	2	107	9	N	97	117	1	37
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3356	2	110	9	N	100	107	1	30
*09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3514	2	121	9	N	110	84	1	56

FUQUA		WELL #: 10		RRCID -> 179981		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944					
04	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-			-0-
05	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
06	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			-0-
07	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
08	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-			-0-
*09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 117		RRCID -> 180124		COMPL. DATE 04/27/2011			TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000					
04	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-			-0-
06	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
07	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
08	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
*09	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-

SCHAFER		WELL #: 10		RRCID -> 181172		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800					
04	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
05	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
07	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
08	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
*09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 34		RRCID -> 181373		COMPL. DATE 12/23/2000			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200					
04	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	510	1	912	2	N	-0-			-0-
05	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	620	1	1052	2	N	-0-			-0-
06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-			-0-
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	541	1	994	2	N	-0-			-0-
08	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	535	1	943	2	N	-0-			-0-
*09	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	590	1	1041	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-
05		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-
06		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-
07		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-
08		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010												
04		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	325	1	1853	2	N	-0-
05		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	398	1	2268	2	N	-0-
06		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	1			N	-0-
07		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	392	1	2130	2	N	-0-
08		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	384	1	2066	2	N	-0-
*09		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	347	1	1887	2	N	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710												
04		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-
05		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-
06		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-
07		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-
08		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-
*09		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625												
04		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-
05		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-
06		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-
07		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-
08		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-
*09		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-

MARSH, S.												
WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966												
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-
05		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-
06		1440 N	1418	-0-	-22	-0-	1418	2			N	-0-
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-
08		1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1239	2			N	-0-
*09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100												
04		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	270	1	1075	2	N	-0-
05		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	295	1	731	2	N	-0-
06		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-
07		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	270	1	733	2	N	-0-
08		967 X	967	-0-	-0-	-0-	268	1	699	2	N	-0-
*09		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	290	1	725	2	N	-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100												
04		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	183	1	1104	2	N	-0-
05		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	212	1	1107	2	N	-0-
06		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-
07		911 X	911	-0-	-0-	-0-	83	1	828	2	N	-0-
08		775 X	775	-0-	-0-	-0-	95	1	680	2	N	-0-
*09		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	126	1	1023	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 34		RRCID -> 185240		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	910 X	910	-0-	-0-	-0-	180 1	730 2	N	-0-			-0-
05	938 X	938	-0-	-0-	-0-	310 1	628 2	N	-0-			-0-
06	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	730 X	730	-0-	-0-	-0-	175 1	555 2	N	-0-			-0-
*09	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	249 1	869 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 33		RRCID -> 185271		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841				
04	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	211 1	1996 2	N	-0-			-0-
05	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	233 1	2173 2	N	-0-			-0-
06	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
07	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	161 1	1692 2	N	-0-			-0-
08	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	151 1	1287 2	N	-0-			-0-
*09	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	197 1	1766 2	N	-0-			-0-

LOR		WELL #: 1R		RRCID -> 185790		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114				
04	1650 X	1568	-0-	-82	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
05	1550 X	1486	-0-	-64	-0-	1486 2		N	-0-			-0-
06	1530 X	885	-0-	-645	-0-	885 2		N	-0-			-0-
07	1612 X	1210	-0-	-402	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
08	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-			-0-
09	1560 X	1526	-0-	-34	-0-	1526 2		N	-0-			-0-

HERRING		WELL #: 203		RRCID -> 186969		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597				
04	741 X	741	-0-	-0-	-0-	729 2	12 9	N	11	14 1		5
05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	751 2	10 9	N	9	9 1		5
06	835 X	835	-0-	-0-	-0-	824 2	11 9	N	10	10 1		5
07	920 X	920	-0-	-0-	-0-	908 2	12 9	N	11	13 1		3
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	920 2	7 9	N	6	4 1		5
*09	812 X	812	-0-	-0-	-0-	803 2	9 9	N	8	8 1		5

HERRING		WELL #: 201		RRCID -> 186970		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094				
04	162 X	162	-0-	-0-	-0-	160 2	2 9	N	2	3 1		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 36		RRCID -> 187759		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560				
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
05	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
06	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
07	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
08	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			-0-
*09	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: P 2		RRCID -> 188018		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105				
04	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	340 1	2182 2	N	-0-			-0-
05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	403 1	2273 2	N	-0-			-0-
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-			-0-
07	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	403 1	2129 2	N	-0-			-0-
08	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	367 1	1837 2	N	-0-			-0-
*09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	390 1	2050 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HERRING		WELL #:	202	RRCID ->	188283	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2857 - 3171
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		1305 X	1305	-0-	-0-	1285 2	20 9	N	18	25 1	7
05		1400 X	1400	-0-	-0-	1381 2	19 9	N	17	16 1	8
06		1145 X	1145	-0-	-0-	1130 2	15 9	N	14	16 1	6
07		941 X	941	-0-	-0-	930 2	11 9	N	10	12 1	4
08		1071 X	1071	-0-	-0-	1063 2	8 9	N	7	5 1	6
*09		969 X	969	-0-	-0-	959 2	10 9	N	9	9 1	6

HERRING		WELL #:	205	RRCID ->	188876	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2732 - 5826
04		2405 X	2405	-0-	-0-	2369 2	36 9	N	33	46 1	18
05		2348 X	2348	-0-	-0-	2319 2	29 9	N	26	26 1	18
06		2207 X	2207	-0-	-0-	2178 2	29 9	N	26	28 1	16
07		2528 X	2528	-0-	-0-	2496 2	32 9	N	29	33 1	12
08		2605 X	2605	-0-	-0-	2584 2	21 9	N	19	12 1	19
*09		2324 X	2324	-0-	-0-	2300 2	24 9	N	22	22 1	19

HERRING		WELL #:	206	RRCID ->	188942	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2972 - 5603
04		831 X	831	-0-	-0-	818 2	13 9	N	12	16 1	7
05		859 X	859	-0-	-0-	848 2	11 9	N	10	10 1	7
06		865 X	865	-0-	-0-	854 2	11 9	N	10	10 1	7
07		952 X	952	-0-	-0-	940 2	12 9	N	11	13 1	5
08		975 X	975	-0-	-0-	968 2	7 9	N	6	4 1	7
*09		869 X	869	-0-	-0-	860 2	9 9	N	8	8 1	7

BURNETT B UNIT		WELL #:	85R	RRCID ->	189166	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2400 - 2810
04		1138 X	1138	-0-	-0-	1138 3		N	-0-		-0-
05		1595 X	1595	-0-	-0-	1595 3		N	-0-		-0-
06		1428 X	1428	-0-	-0-	1428 3		N	-0-		-0-
07		1808 X	1808	-0-	-0-	1808 3		N	-0-		-0-
08		1186 X	1186	-0-	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
*09		1406 X	1406	-0-	-0-	1406 2		N	-0-		-0-

BENNETT		WELL #:	A 4	RRCID ->	189192	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2335 - 2710
04		3732 X	3732	-0-	-0-	3498 2	234 9	N	213	236 1	46
05		3962 X	3962	-0-	-0-	3764 2	198 9	N	180	188 1	38
06		1698 X	1698	-0-	-0-	1502 2	196 9	N	178	153 1	63
07		3814 X	3814	-0-	-0-	3707 2	107 9	N	97	129 1	31
08		3835 X	3835	-0-	-0-	3715 2	120 9	N	109	107 1	33
*09		3991 X	3991	-0-	-0-	3858 2	133 9	N	121	91 1	63

BURNETT K UNIT		WELL #:	119	RRCID ->	189588	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2188 - 2650
04		1873 X	1873	-0-	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
05		1787 X	1787	-0-	-0-	1787 3		N	-0-		-0-
06		1748 X	1748	-0-	-0-	1748 3		N	-0-		-0-
07		1841 X	1841	-0-	-0-	1841 3		N	-0-		-0-
08		1774 X	1774	-0-	-0-	1774 3		N	-0-		-0-
*09		1760 X	1760	-0-	-0-	1760 2		N	-0-		-0-

DONELSON, A. J. -B-		WELL #:	2R	RRCID ->	189792	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2477 - 2910
04		2396 X	2396	-0-	-0-	2396 2		N	-0-		-0-
05		512 X	512	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
06		1384 X	1384	-0-	-0-	1384 2		N	-0-		-0-
07		2586 X	2586	-0-	-0-	2586 2		N	-0-		-0-
08		2019 X	2019	-0-	-0-	2019 2		N	-0-		-0-
*09		2267 X	2267	-0-	-0-	2267 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BOOTHE B		WELL #: 1X		RRCID -> 189829		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-		-0-		
05	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-		-0-		
06	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-		-0-		
07	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-		-0-		
08	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-		-0-		
*09	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-		-0-		

COON, R. S.		WELL #: S 40		RRCID -> 190037		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050						
04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	530	1	3245	2	N	-0-	-0-		
05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	620	1	3521	2	N	-0-	-0-		
06	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	1		N	-0-		-0-		
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	541	1	3031	2	N	-0-	-0-		
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	610	1	3063	2	N	-0-	-0-		
*09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	470	1	2673	2	N	-0-	-0-		

HERRING A&B		WELL #: A 51		RRCID -> 190129		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064						
04	852 X	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	N	12	16	1	3
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	N	9	9	1	3
06	807 X	807	-0-	-0-	-0-	796	2	11	9	N	10	10	1	3
07	787 X	787	-0-	-0-	-0-	777	2	10	9	N	9	11	1	1
08	870 X	870	-0-	-0-	-0-	863	2	7	9	N	6	4	1	3
*09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	787	2	10	9	N	9	8	1	4

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 20		RRCID -> 190149		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SMITH, ETHEL		WELL #: 10		RRCID -> 190177		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726						
04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1656	2	68	9	N	62	78	1	21
05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1562	2	48	9	N	44	40	1	25
06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1324	2	41	9	N	37	35	1	27
07	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1610	2	29	9	N	26	35	1	18
08	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1655	2	36	9	N	33	29	1	22
*09	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1254	2	30	9	N	27	26	1	23

BARNHILL		WELL #: 491		RRCID -> 190291		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HERRING		WELL #: 204A		RRCID -> 191416		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445						
04	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1243	2	20	9	N	18	24	1	6
05	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1153	2	15	9	N	14	14	1	6
06	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1158	2	17	9	N	15	15	1	6
07	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	N	15	18	1	3
08	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1374	2	10	9	N	9	6	1	6
*09	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	N	13	12	1	7

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																							
COON, R. S.																							
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 760218																							
WELL #: S8 RR RRCID -> 192046												COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2691	-	3100				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
04		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	797	1	1745	2	N	-0-		-0-									
05		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	837	1	1740	2	N	-0-		-0-									
06		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-		-0-									
07		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	675	1	1460	2	N	-0-		-0-									
08		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	824	1	1764	2	N	-0-		-0-									
*09		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	810	1	1569	2	N	-0-		-0-									

HILL, A. T.												WELL #:	7R	RRCID ->	192572	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2929	-	3096
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									

HERNDON, C.A.												WELL #:	1R	RRCID ->	193074	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2732	-	3100
04		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-									
05		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-									
06		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-									
07		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-		-0-									
08		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-		-0-									
*09		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-		-0-									

NELSON, EVELYN												WELL #:	1R	RRCID ->	193077	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2796	-	3100
04		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-		-0-									
05		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-		-0-									
06		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-		-0-									
07		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-		-0-									
08		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-		-0-									
*09		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-		-0-									

DEAHL												WELL #:	E 1RR	RRCID ->	193274	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2356	-	2904
04		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-		-0-									
05		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-		-0-									
06		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-		-0-									
07		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-		-0-									
08		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-		-0-									
*09		995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-		-0-									

QUIRK												WELL #:	2	RRCID ->	193446	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2760	-	2808
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									

HISEL												WELL #:	1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2691	-	3103
04		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-		-0-									
05		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-		-0-									
06		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-		-0-									
07		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-									
08		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-		-0-									
*09		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		-0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCBRIDE		WELL #:		98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	900	1	3890	2	N	177	179 1	32
05	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	195	9	891	1	N	110	107 1	35
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	121	9	874	1	N	112	130 1	17
07	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	123	9	914	1	N	70	65 1	22
08	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	77	9	928	1	N	79	81 1	20
*09	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	87	9	900	1	N	102	89 1	33
						112	9						
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004	
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-		5
05	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-	5 1	-0-
06	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-		-0-
07	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-		-0-
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-		-0-
*09	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-		-0-
INA		WELL #:		2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3347 - 3550	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HARDWICK		WELL #:		1R	RRCID ->	196354	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2960 - 5137	
04	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-		-0-
05	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-		-0-
06	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-		-0-
07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-
*09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-		-0-
SEAY		WELL #:		A 3	RRCID ->	196658	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2282 - 5570	
04	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-		-0-
05	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-		-0-
06	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-		-0-
07	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-		-0-
08	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-		-0-
*09	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #:		A233	RRCID ->	197591	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2363 - 5669
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-	-0-
05		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438 2		N	-0-	-0-
06		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 2		N	-0-	-0-
07		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 2		N	-0-	-0-
08		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 2		N	-0-	-0-
*09		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2		N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B127	RRCID ->	198022	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 1845 - 5170
04		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-	-0-
05		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-	-0-
06		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-	-0-
07		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-	-0-
08		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-	-0-
*09		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		A 50	RRCID ->	198023	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 1884 - 5158
04		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-	-0-
05		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2		N	-0-	-0-
06		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2		N	-0-	-0-
07		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2		N	-0-	-0-
08		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-	-0-
*09		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B129	RRCID ->	198024	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2007 - 5109
04		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-	-0-
05		983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-	-0-
06		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-	-0-
07		888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-	-0-
08		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-	-0-
*09		864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B130	RRCID ->	198026	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1972 - 4763
04		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-	-0-
05		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-	-0-
06		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-	-0-
07		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		N	-0-	-0-
08		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-	-0-
*09		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		N 2	RRCID ->	198467	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	2977	PERF. 1929 - 5268
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SNEED P		WELL #:		A 12	RRCID ->	198476	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 1990 - 5296
04		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-	-0-
05		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2		N	-0-	-0-
06		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2		N	-0-	-0-
07		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2		N	-0-	-0-
08		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2		N	-0-	-0-
*09		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #:	3R	RRCID ->	198647	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	2667	PERF. 2366 - 2667
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HERRING A&B				WELL #:	A 40	RRCID ->	199126	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2850 - 3228
04	791 X	791	-0-	-0-	-0-	759	2	32 9 N	29	39 1		11
05	883 X	883	-0-	-0-	-0-	855	2	28 9 N	25	22 1		14
06	916 X	916	-0-	-0-	-0-	890	2	26 9 N	24	21 1		17
07	953 X	953	-0-	-0-	-0-	933	2	20 9 N	18	23 1		12
08	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	989	2	21 9 N	19	18 1		13
*09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	885	2	23 9 N	21	19 1		15

PHILLIPS, OTIS -C-				WELL #:	11	RRCID ->	199285	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 3062 - 3160
04	81 X	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1 9 N	1	2 1		-0-
05	72 X	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2 9 N	2	2 1		-0-
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2 9 N	2	1 1		1
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		-0-	1 1		-0-
08	48 X	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1 9 N	1	1 1		-0-
*09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1 9 N	1	1 1		-0-

ARLENE -A-				WELL #:	2R	RRCID ->	199365	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3050 - 3280
04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-	-0-		-0-
05	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-	-0-		-0-
06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-		-0-
07	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-		-0-
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-		-0-
*09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-	-0-		-0-

DEAHL, C. E.				WELL #:	21A	RRCID ->	199393	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2466 - 2860
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	A235	RRCID ->	199950	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2153 - 5432
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-		-0-
05	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-	-0-		-0-
06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-	-0-		-0-
07	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-	-0-		-0-
08	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-	-0-		-0-
*09	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-	-0-		-0-

HERRING				WELL #:	B 15	RRCID ->	199953	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2854 - 3158
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8 9 N	7	9 1		2
05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7 9 N	6	5 1		3
06	543 X	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7 9 N	6	7 1		2
07	569 X	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8 9 N	7	8 1		1
08	584 X	584	-0-	-0-	-0-	578	2	6 9 N	5	3 1		3
*09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6 9 N	5	5 1		3

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
MARY BETH																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
*09		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

INGRID																	
WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600																	
04		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

ALDA																	
WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365																	
04		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
08		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
*09		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

CARVER A																	
WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198																	
04		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1284	2	65	9	N	59	62	1			13
05		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1319	2	51	9	N	46	45	1			14
06		993 X	993	-0-	-0-	-0-	960	2	33	9	N	30	30	1			14
07		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1418	2	61	9	N	55	57	1			12
08		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1428	2	35	9	N	32	32	1			12
*09		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1361	2	43	9	N	39	37	1			14

MASTERSON																	
WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558																	
04		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
*09		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

KIN																	
WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450																	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE, NOEL																	
WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320																	
04		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06		842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*09		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
QUEEN				WELL #:	2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3292 - 3520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	300 1	1000 2	N	-0-			-0-
05		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	279 1	992 2	N	-0-			-0-
06		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	256 1	840 2	N	-0-			-0-
07		768 X	768	-0-	-0-	-0-	153 1	615 2	N	-0-			-0-
08		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	310 1	1109 2	N	-0-			-0-
*09		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	300 1	1043 2	N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #:	1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2613 - 5488	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #:	A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2288 - 5422	
04		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-	
05		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		-0-	
06		1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-		-0-	
07		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-		-0-	
08		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		-0-	
*09		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #:	A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2078 - 0	
04		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-	
05		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-		-0-	
06		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-	
07		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-		-0-	
08		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-		-0-	
*09		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-		-0-	

CARVER, W. A.				WELL #:	4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 2956 - 3162	
04		92 X	92	-0-	-0-	-0-	90 2	2 9	N	2	2 1	-0-	
05		88 X	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	N	1	1 1	-0-	
06		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-	
07		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-	
08		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-	
*09		87 X	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	N	1	1 1	-0-	

MASTERTSON				WELL #:	B131	RRCID ->	203181	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 1975 - 5253	
04		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-		-0-	
07		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-		-0-	
08		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-		-0-	
*09		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-		-0-	

BIVINS D				WELL #:	20H	RRCID ->	203246	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2477 - 5848	
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-	
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-	
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-	
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-	
*09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS D		WELL #:		21H	RRCID ->	203262	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	2359 - 4830	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			4
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			4
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			4
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

BIVINS		WELL #:		A240	RRCID ->	203428	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	4703 - 0	
04	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
05	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
06	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
08	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
*09	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-

BARNHILL		WELL #:		501	RRCID ->	203617	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	2867 - 3380	
04	415 X	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3 9	N	3	4 1		1
05	299 X	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2 9	N	2	2 1		1
06	301 X	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1 9	N	1	1 1		1
07	308 X	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1 9	N	1	1 1		1
08	411 X	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1 9	N	1	1 1		1
*09	438 X	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2 9	N	2	2 1		1

WEBSTER		WELL #:		2083	RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF.	2874 - 3070	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A236	RRCID ->	203959	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	1884 - 5221	
04	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
06	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
07	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
*09	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A244	RRCID ->	204311	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2342 - 5485	
04	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
06	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
07	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
08	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
*09	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-

BRUMLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2764 - 3011	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PLONER				WELL #:	1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3193 - 3482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	210 1	5287 2	N	-0-			-0-
05		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	196 1	4971 2	N	-0-			-0-
06		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	170 1	3832 2	N	-0-			-0-
07		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	130 1	3384 2	N	-0-			-0-
08		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	157 1	3944 2	N	-0-			-0-
*09		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	133 1	3805 2	N	-0-			-0-

INA				WELL #:	3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3182 - 3622
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A246	RRCID ->	205170	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	2428 - 5777
04		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388 2		N	-0-			-0-
05		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950 2		N	-0-			-0-
06		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318 2		N	-0-			-0-
07		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823 2		N	-0-			-0-
08		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763 2		N	-0-			-0-
*09		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2		N	-0-			-0-

BOB				WELL #:	1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2714 - 3200
04		1380 N	1247	-0-	-133	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
05		1271 N	1045	-0-	-226	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
06		1290 N	733	-0-	-557	-0-	733 2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1026	-0-	-276	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
08		1054 N	274	-0-	-780	-0-	274 2		N	-0-			-0-
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2336 - 5507
04		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
05		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
06		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
07		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
08		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
*09		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A241	RRCID ->	205622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2584 - 5785
04		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			-0-
05		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
06		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
07		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
08		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
*09		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			-0-

KILLGORE				WELL #:	A 25	RRCID ->	205623	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2849 - 3425
04		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
05		122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
06		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
08		117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
*09		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04	2293 X	807	-0-	-1486	-0-	-0-	807	2			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					N	-0-
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					N	-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					N	-0-

READ L												
WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586												
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	-0-	3948	2	80	9	N	17
05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	-0-	3934	2	43	9	N	11
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	-0-	3636	2	47	9	N	8
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	2	30	9	N	5
08	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	-0-	4471	2	36	9	N	18
*09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	-0-	4382	2	47	9	N	20

BIVINS D												
WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414												
04	5340 X	4656	-0-	-684	-0-	-0-	4656	2			N	36
05	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	36
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-	-0-					N	36
07	5518 X	3922	-0-	-1596	-0-	-0-	3922	2			N	36
08	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	36
*09	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	36

VENT												
WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450												
04	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	-0-	1475	2			N	-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-
06	1380 N	750	-0-	-630	-0-	-0-	750	2			N	-0-
07	1519 N	621	-0-	-898	-0-	-0-	621	2			N	-0-
08	1147 N	900	-0-	-247	-0-	-0-	900	2			N	-0-
*09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-

SMITH, ETHEL												
WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287												
04	911 X	911	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2	8	9	N	2
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2	7	9	N	4
06	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	4
07	904 X	904	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	N	4
08	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2	6	9	N	5
*09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	N	5

BYRD												
WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JOHN F												
WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217												
04	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-
06	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-
07	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-
*09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HERRING -A-		WELL #:		4	RRCID ->	210549	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4875 - 5634
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TROUTMAN, G.L.		WELL #:		1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3160 - 3364
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEXAS		WELL #:		1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718 - 3100
04	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-	-0-
05	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-	-0-
06	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-	-0-
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-	-0-
08	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-	-0-
*09	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-	-0-

GOBER A		WELL #:		1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525 - 2860
04	480 N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-	-0-
05	403 N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-	-0-
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-	-0-
07	372 N	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-	-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-	-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2526 - 6050
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	571	2	7 9	N	6	2 1	4
05	3100 N	3296	-0-	196	-0-	3274	2	22 9	N	20	15 1	9
06	2806 N	2610	-0-	-196	-0-	2601	2	9 9	N	8	10 1	7
07	3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	3090	2	7 9	N	6	6 1	7
08	2046 X	1689	-0-	-357	-0-	1683	2	6 9	N	5	6 1	6
*09	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1993	2	7 9	N	6	6 1	6

HARRISON		WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3300
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	76	1	1135	2	N	-0-	-0-
08	517 X	517	-0-	-0-	-0-	75	1	442	2	N	-0-	-0-
*09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	N	-0-	-0-

LINDSAY 224		WELL #:		3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2687 - 3176
04	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-	-0-
05	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-	-0-
06	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-	-0-
07	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-	-0-
08	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-	-0-
*09	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 1948 - 5197
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	512 X	512	-0-	-0-	-0-		512	2	N	-0-	-0-
05	958 X	958	-0-	-0-	-0-		958	2	N	-0-	-0-
06	846 X	846	-0-	-0-	-0-		846	2	N	-0-	-0-
07	847 X	847	-0-	-0-	-0-		847	2	N	-0-	-0-
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-		834	2	N	-0-	-0-
*09	799 X	799	-0-	-0-	-0-		799	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B140	RRCID ->	214349	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 1965 - 5150
04	429 X	429	-0-	-0-	-0-		429	2	N	-0-	-0-
05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-		1070	2	N	-0-	-0-
06	886 X	886	-0-	-0-	-0-		886	2	N	-0-	-0-
07	975 X	975	-0-	-0-	-0-		975	2	N	-0-	-0-
08	992 X	992	-0-	-0-	-0-		992	2	N	-0-	-0-
*09	544 X	544	-0-	-0-	-0-		544	2	N	-0-	-0-

BIVINS FEE		WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF. 0 - 5282
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B135	RRCID ->	214528	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 1940 - 5212
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BIVINS D		WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2300 - 5667
04	1950 X	1054	-0-	-896	-0-		1054	2	N	-0-	21
05	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-		1227	2	N	-0-	21
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-	21
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		1882	2	N	-0-	21
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1314	2	N	-0-	21
*09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		2285	2	N	-0-	21

BIVINS		WELL #:		A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791	PERF. 0 - 5250
04	741 X	741	-0-	-0-	-0-		741	2	N	-0-	-0-
05	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-		1038	2	N	-0-	-0-
06	963 X	963	-0-	-0-	-0-		963	2	N	-0-	-0-
07	988 X	988	-0-	-0-	-0-		988	2	N	-0-	-0-
08	970 X	970	-0-	-0-	-0-		970	2	N	-0-	-0-
*09	899 X	899	-0-	-0-	-0-		899	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2195 - 5387
04	808 X	808	-0-	-0-	-0-		808	2	N	-0-	-0-
05	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-		1438	2	N	-0-	-0-
06	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-		1059	2	N	-0-	-0-
07	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-		1310	2	N	-0-	-0-
08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-		1256	2	N	-0-	-0-
*09	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-		1171	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERSON		WELL #:		B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	1887 - 5094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
04		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		-0-	
05		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-		-0-	
06		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-		-0-	
07		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-		-0-	
08		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-		-0-	
*09		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	3828 - 5422	
04		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-		-0-	
05		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-		-0-	
06		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-		-0-	
07		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-		-0-	
08		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-		-0-	
*09		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3171 - 6244	
04		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		-0-	
05		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-	
06		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-	
07		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-	
08		115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-	
*09		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-	

BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2437 - 5198	
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		9	
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		9	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		9	
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		9	
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		9	
*09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		9	

MASTERSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF.	1570 - 4860	
04		888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		-0-	
05		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-		-0-	
06		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-		-0-	
07		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-		-0-	
08		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-		-0-	
*09		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	1894 - 5185	
04		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-		-0-	
05		890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-		-0-	
06		823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-		-0-	
07		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		-0-	
08		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-		-0-	
*09		796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		-0-	

CARVER, C. S.		-A-	WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2807 - 3197
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
STELLA B		WELL #: 1R		RRCID -> 218806		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
05	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
07	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
08	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			-0-
*09	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-

CASTLEMAN B		WELL #: 1R		RRCID -> 218809		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #: 25H		RRCID -> 219369		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #: 8R		RRCID -> 220207		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195				
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	446 2	4 9	N	4	4 1		2
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	293 2	1 9	N	1	2 1		1
06	533 X	533	-0-	-0-	-0-	530 2	3 9	N	3	2 1		2
07	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-	1 1		1
08	695 X	695	-0-	-0-	-0-	693 2	2 9	N	2	1 1		2
*09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	451 2	2 9	N	2	2 1		2

RILEY AFGK		WELL #: G 10		RRCID -> 221334		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100				
04	519 X	519	-0-	-0-	-0-	506 2	13 9	N	12	14 1		3
05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	451 2	10 9	N	9	10 1		2
06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	241 2	6 9	N	5	5 1		2
07	147 X	147	-0-	-0-	-0-	145 2	2 9	N	2	3 1		1
08	58 X	58	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	N	1	2 1		-0-
*09	140 X	140	-0-	-0-	-0-	137 2	3 9	N	3	2 1		1

MASTERSON		WELL #: B143		RRCID -> 222873		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603				
04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
05	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
06	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-
07	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
*09	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B142		RRCID -> 223014		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928				
04	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
05	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
07	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
08	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
*09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	CODE	CODE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

CARVER, W.A.												
WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

LUCAS												
WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

POLING 30C												
WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930												
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	234	2	10	9	N	9	1
05	347 X	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	N	8	1
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	51	2	8	9	N	7	1
07	353 X	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	N	5	1
08	337 X	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	N	5	1
*09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	346	2	6	9	N	5	1

HERRING A&B												
WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703												
04	753 X	753	-0-	-0-	-0-	740	2	13	9	N	12	1
05	773 X	773	-0-	-0-	-0-	763	2	10	9	N	9	1
06	801 X	801	-0-	-0-	-0-	790	2	11	9	N	10	1
07	842 X	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	N	9	1
08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	N	7	1
*09	815 X	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	N	8	1

SONES												
WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630												
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

READ L												
WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473												
04	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1852	2	36	9	N	33	1
05	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1391	2	17	9	N	15	1
06	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1126	2	17	9	N	15	1
07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	802	2	10	9	N	9	1
08	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1434	2	13	9	N	12	1
*09	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1518	2	19	9	N	17	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
PERKY		WELL #: 20		RRCID -> 234292		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1532	2	30	9	N	27	30 1	7
05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1262	2	15	9	N	14	18 1	3
06	886 X	886	-0-	-0-	-0-	873	2	13	9	N	12	13 1	2
07	524 X	524	-0-	-0-	-0-	517	2	7	9	N	6	7 1	1
08	886 X	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	N	8	5 1	4
*09	793 X	793	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	N	9	9 1	4

JOHNSON -G-		WELL #: 1A		RRCID -> 234295		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631				
04	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2280	2	57	9	N	52	68 1	9
05	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2125	2	42	9	N	38	37 1	10
06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2149	2	50	9	N	45	50 1	5
07	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1849	2	33	9	N	30	22 1	13
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2900	2	56	9	N	51	51 1	13
*09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2729	2	20	9	N	18	24 1	7

BURNETT 'H'		WELL #: 1A		RRCID -> 234558		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276				
04	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	740	2	556	9	N	505	563 1	115
05	993 X	993	-0-	-0-	-0-	459	2	534	9	N	485	339 1	261
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	141	2	395	9	N	359	447 1	173
07	441 X	441	-0-	-0-	-0-	91	2	350	9	N	318	337 1	154
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	12	2	358	9	N	325	302 1	177
*09	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4299	2	361	9	N	328	324 1	181

BURNETT		WELL #: 1A		RRCID -> 234560		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216				
04	260 X	260	-0-	-0-	-0-	223	2	37	9	N	34	48 1	16
05	166 X	166	-0-	-0-	-0-	132	2	34	9	N	31	26 1	21
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	53	2	39	9	N	35	37 1	19
07	72 X	72	-0-	-0-	-0-	35	2	37	9	N	34	27 1	26
08	46 X	46	-0-	-0-	-0-	4	2	42	9	N	38	50 1	14
*09	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1540	2	33	9	N	30	27 1	17

BURNETT		WELL #: 2A		RRCID -> 238295		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308				
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	199	2	34	9	N	31	44 1	14
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	111	2	29	9	N	26	23 1	17
06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	44	2	33	9	N	30	31 1	16
07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	27	2	30	9	N	27	22 1	21
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	4	2	33	9	N	30	41 1	10
*09	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1251	2	28	9	N	25	21 1	14

BIGGS HORN		WELL #: 1		RRCID -> 239393		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902				
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-		-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-		-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-		-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-		-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-		-0-
*09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-		-0-

OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 242132		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154				
04	636 X	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N	5	6 1	2
05	454 X	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3	3 1	2
06	509 X	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2	2 1	2
07	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	1 1	1
08	661 X	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	2	1 1	2
*09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	N	2	2 1	2

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
PHILLIPS, OTIS -C-																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PRITCHARD -B-																
WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523																
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	2601	2	44	9	N	40	31	1	10
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	2874	2	66	9	N	60	54	1	16
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	2743	2	52	9	N	47	43	1	20
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	-0-	3383	2	50	9	N	45	44	1	21
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	-0-	3481	2	54	9	N	49	57	1	12
*09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-	3105	2	55	9	N	50	47	1	15

BURNETT -J-																
WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484																
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	30	9	N	27	38	1	13
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	30	9	N	27	23	1	17
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	33	9	N	30	32	1	15
07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	33	9	N	30	24	1	21
08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	36	9	N	33	43	1	11
*09	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2	30	9	N	27	23	1	15

HERRING -A-																
WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540																
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5	7	1	2
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	3	1	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1			1

CHARLESS																
WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380																
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2	75	9	N	68	70	1	15
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	53	9	N	48	53	1	10
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2	52	9	N	47	41	1	16
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2	30	9	N	27	33	1	10
08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2	31	9	N	28	30	1	8
*09	961	X	961	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2	32	9	N	29	22	1	15

G.W. DEAHL																
WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485																
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
*09	726	X	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-				-0-

BARNHILL																
WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810																
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4	5	1	2
05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	N	2	3	1	1
06	474	X	474	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2	2	1	1
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1	1	1	1
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2	1	1	2
*09	769	X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	N	3	3	1	2

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BARNHILL												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-
05		149 X	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2
06		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-
07		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-
08		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-
*09		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-

DUNAWAY												
WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273												
04		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2270	2	120	9	N	109
05		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2209	2	61	9	N	55
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	75
07		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2446	2	59	9	N	54
08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2814	2	55	9	N	50
*09		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2675	2	87	9	N	79

LUXOR DUNAWAY												
WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670												
04		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3187	2	167	9	N	152
05		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3257	2	88	9	N	80
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	114
07		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3542	2	87	9	N	79
08		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3937	2	75	9	N	68
*09		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3644	2	119	9	N	108

BIVINS D												
WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-

BURNETT -G-												
WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665												
04		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1035	2	765	9	N	695
05		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	586	2	684	9	N	622
06		657 X	657	-0-	-0-	-0-	181	2	476	9	N	433
07		578 X	578	-0-	-0-	-0-	121	2	457	9	N	415
08		510 X	510	-0-	-0-	-0-	17	2	493	9	N	448
*09		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6050	2	490	9	N	445

JOHNSON -D-												
WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687												
04		400 X	400	-0-	-0-	-0-	337	2	63	9	N	57
05		259 X	259	-0-	-0-	-0-	214	2	45	9	N	41
06		107 X	107	-0-	-0-	-0-	72	2	35	9	N	32
07		97 X	97	-0-	-0-	-0-	51	2	46	9	N	42
08		52 X	52	-0-	-0-	-0-	6	2	46	9	N	42
*09		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2158	2	42	9	N	38

BLASDEL												
WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443												
04		240 X	240	-0-	-0-	-0-	204	2	36	9	N	33
05		165 X	165	-0-	-0-	-0-	131	2	34	9	N	31
06		130 X	130	-0-	-0-	-0-	74	2	56	9	N	51
07		199 X	199	-0-	-0-	-0-	96	2	103	9	N	94
08		49 X	49	-0-	-0-	-0-	5	2	44	9	N	40
*09		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1322	2	28	9	N	25

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
DEAHL, C. E.		WELL #: 21 B		RRCID -> 254246		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	376 X	376	-0-	-0-	-0-	362 2	14 9 N	13	14 1	1
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	308 2	8 9 N	7	6 1	2
06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	225 2	4 9 N	4	6 1	-0-
07	210 X	210	-0-	-0-	-0-	207 2	3 9 N	3	3 1	-0-
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	247 2	3 9 N	3	3 1	-0-
*09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	287 2	6 9 N	5	4 1	1

BURNETT 122		WELL #: 3122		RRCID -> 254253		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423		
04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	352 2	59 9 N	54	77 1	23
05	259 X	259	-0-	-0-	-0-	206 2	53 9 N	48	41 1	30
06	131 X	131	-0-	-0-	-0-	76 2	55 9 N	50	54 1	26
07	101 X	101	-0-	-0-	-0-	49 2	52 9 N	47	38 1	35
08	69 X	69	-0-	-0-	-0-	7 2	62 9 N	56	74 1	17
*09	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2210 2	50 9 N	45	39 1	23

J. M. MILLER		WELL #: 1402		RRCID -> 254319		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314		
04	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2	N	-0-		-0-
05	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2	N	-0-		-0-
06	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-		-0-
07	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
08	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LUCAS		WELL #: 12A		RRCID -> 254497		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970		
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	168 2	3 9 N	3	3 1	1
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	760 2	19 9 N	17	14 1	4
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	872 2	17 9 N	15	13 1	6
07	972 X	972	-0-	-0-	-0-	958 2	14 9 N	13	13 1	6
08	958 X	958	-0-	-0-	-0-	945 2	13 9 N	12	15 1	3
*09	750 X	750	-0-	-0-	-0-	737 2	13 9 N	12	11 1	4

STEWART		WELL #: 29A		RRCID -> 255325		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417		
04	2310 X	1692	-0-	-618	-0-	1655 2	37 9 N	34	46 1	8
05	2387 X	1347	-0-	-1040	-0-	1317 2	30 9 N	27	28 1	7
06	1710 X	1137	-0-	-573	-0-	1115 2	22 9 N	20	20 1	7
07	1767 X	1047	-0-	-720	-0-	1033 2	14 9 N	13	13 1	7
08	1767 X	757	-0-	-1010	-0-	747 2	10 9 N	9	13 1	3
09	1680 X	644	-0-	-1036	-0-	633 2	11 9 N	10	10 1	3

SUMMERS		WELL #: 3		RRCID -> 255698		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810		
04	729 X	729	-0-	-0-	-0-	700 2	29 9 N	26	23 1	3
05	633 X	633	-0-	-0-	-0-	618 2	15 9 N	14	14 1	3
06	113 X	113	-0-	-0-	-0-	98 2	15 9 N	14	16 1	1
07	657 X	657	-0-	-0-	-0-	647 2	10 9 N	9	8 1	2
08	706 X	706	-0-	-0-	-0-	696 2	10 9 N	9	10 1	1
*09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	604 2	11 9 N	10	9 1	2

BIVINS A		WELL #: A 21		RRCID -> 259651		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
UNDERWOOD-JOHNSON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS	(I) MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
05		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
08		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2		N	-0-			-0-
*09		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2		N	-0-			-0-

RUSSELL														
WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225														
04		989 X	989	-0-	-0-	-0-	972	2	17	9	N	15	12	4
05		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1113	2	23	9	N	21	20	5
06		950 X	950	-0-	-0-	-0-	935	2	15	9	N	14	14	5
07		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2128	2	15	9	N	14	10	9
08		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2693	2	20	9	N	18	22	5
*09		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6228	2	22	9	N	20	19	6

BIVINS A														
WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415														
04		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	2955	2	193	9	N	175	193	39
05		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3374	2	179	9	N	163	169	33
06		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1334	2	176	9	N	160	134	59
07		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3355	2	109	9	N	99	121	37
08		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3740	2	130	9	N	118	122	33
*09		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3646	2	124	9	N	113	87	59

BIVINS A														
WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642														
04		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5581	2	232	9	N	211	213	25
05		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5767	2	139	9	N	126	120	31
06		999 X	999	-0-	-0-	-0-	869	2	130	9	N	118	142	7
07		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5898	2	86	9	N	78	70	15
08		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5931	2	86	9	N	78	83	10
*09		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5687	2	105	9	N	95	83	22

BURNETT N UNIT														
WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURNETT AG UNIT														
WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SNEED E														
WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200														
04		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	781	1	5269	3	N	-0-		-0-
05		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	806	1	5136	3	N	-0-		-0-
06		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	778	1	4823	3	N	-0-		-0-
07		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	806	1	4761	3	N	-0-		-0-
08		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	806	1	4737	3	N	-0-		-0-
*09		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	390	1	4558	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT		WELL #: 2089H		RRCID -> 265392		COMPL. DATE 08/18/2011			TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 2032H		RRCID -> 265434		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270			
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	-0-		-0-
05	496 N	275	-0-	-221	-0-	275	3		N	-0-		-0-
06	390 N	172	-0-	-218	-0-	172	3		N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #: 2047H		RRCID -> 265449		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482			
04	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	776	1	2214	3	N	-0-	-0-
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	806	1	2414	3	N	-0-	-0-
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	752	1	2201	3	N	-0-	-0-
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	806	1	2407	3	N	-0-	-0-
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	806	1	2474	3	N	-0-	-0-
*09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	744	1	2134	2	N	-0-	-0-

BRENT		WELL #: 3021H		RRCID -> 265451		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524			
04	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	756	1	1265	3	N	-0-	-0-
05	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	806	1	1299	3	N	-0-	-0-
06	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	779	1	1246	3	N	-0-	-0-
07	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	789	1	1215	3	N	-0-	-0-
08	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	802	1	1223	3	N	-0-	-0-
*09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	870	1	1289	2	N	-0-	-0-

BURNETT I UNIT		WELL #: 2078		RRCID -> 265525		COMPL. DATE 08/06/2011			TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN D		WELL #: 2036AH		RRCID -> 265535		COMPL. DATE 10/25/2011			TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865			
04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	523	1	726	3	N	-0-	-0-
05	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	546	1	773	3	N	-0-	-0-
06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	493	1	707	3	N	-0-	-0-
07	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	558	1	771	3	N	-0-	-0-
08	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	558	1	767	3	N	-0-	-0-
*09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	390	1	735	2	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 2053H		RRCID -> 265537		COMPL. DATE 11/03/2011			TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328			
04	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-
05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-		-0-
06	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-		-0-
07	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-		-0-
08	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-		-0-
*09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT		WELL #: 2035H		RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2406 - 5008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT ESTATE A		WELL #: 2060H		RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2244 - 4811
04		8695 X	8695	-0-	-0-	8695	3	N	-0-		-0-
05		7399 X	7399	-0-	-0-	7399	3	N	-0-		-0-
06		7166 X	7166	-0-	-0-	7166	3	N	-0-		-0-
07		8050 X	8050	-0-	-0-	8050	3	N	-0-		-0-
08		7568 X	7568	-0-	-0-	7568	3	N	-0-		-0-
*09		7502 X	7502	-0-	-0-	7502	2	N	-0-		-0-

ROCKWELL		WELL #: 2102H		RRCID ->	265544	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	1875 - 4500
04		659 X	659	-0-	-0-	659	3	N	-0-		-0-
05		541 X	541	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
06		433 X	433	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
07		557 X	557	-0-	-0-	557	3	N	-0-		-0-
08		631 X	631	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-
*09		667 X	667	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-

NIELD D		WELL #: 220AH		RRCID ->	265552	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2740 - 5519
04		2936 X	2936	-0-	-0-	469	1	2467	3	N	-0-
05		6842 X	6842	-0-	-0-	769	1	6073	3	N	-0-
06		5909 X	5909	-0-	-0-	699	1	5210	3	N	-0-
07		6649 X	6649	-0-	-0-	752	1	5897	3	N	-0-
08		6462 X	6462	-0-	-0-	703	1	5759	3	N	-0-
*09		1773 X	1773	-0-	-0-	180	1	1593	2	N	-0-

SNEED JT		WELL #: 2045AH		RRCID ->	265555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2424 - 3867
04		2042 X	2042	-0-	-0-	522	1	1520	3	N	-0-
05		2080 X	2080	-0-	-0-	557	1	1523	3	N	-0-
06		2006 X	2006	-0-	-0-	540	1	1466	3	N	-0-
07		2059 X	2059	-0-	-0-	558	1	1501	3	N	-0-
08		2035 X	2035	-0-	-0-	558	1	1477	3	N	-0-
*09		1881 X	1881	-0-	-0-	390	1	1491	2	N	-0-

BURNETT AE UNIT		WELL #: 2037H		RRCID ->	265982	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2133 - 4900
04		1802 X	1802	-0-	-0-	1802	3	N	-0-		-0-
05		1195 X	1195	-0-	-0-	1195	3	N	-0-		-0-
06		2010 X	2010	-0-	-0-	2010	3	N	-0-		-0-
07		1844 X	1844	-0-	-0-	1844	3	N	-0-		-0-
08		1899 X	1899	-0-	-0-	1899	3	N	-0-		-0-
*09		2053 X	2053	-0-	-0-	2053	2	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 2009AH		RRCID ->	266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2335 - 5100
04		784 X	784	-0-	-0-	360	1	424	3	N	-0-
05		809 X	809	-0-	-0-	350	1	459	3	N	-0-
06		873 X	873	-0-	-0-	353	1	520	3	N	-0-
07		902 X	902	-0-	-0-	346	1	556	3	N	-0-
08		929 X	929	-0-	-0-	362	1	567	3	N	-0-
*09		906 X	906	-0-	-0-	360	1	546	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-				WELL #: 6040H	RRCID -> 266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 1980	- 5083	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	601 X	601	-0-	-0-	-0-	216 1	385 3	N	-0-			-0-
05	878 X	878	-0-	-0-	-0-	320 1	558 3	N	-0-			-0-
06	932 X	932	-0-	-0-	-0-	342 1	590 3	N	-0-			-0-
07	980 X	980	-0-	-0-	-0-	370 1	610 3	N	-0-			-0-
08	970 X	970	-0-	-0-	-0-	372 1	598 3	N	-0-			-0-
*09	862 X	862	-0-	-0-	-0-	298 1	564 2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 5039H	RRCID -> 266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2266	- 4560	
04	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	540 1	896 3	N	-0-			-0-
05	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	532 1	915 3	N	-0-			-0-
06	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	445 1	1062 3	N	-0-			-0-
07	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	558 1	1000 3	N	-0-			-0-
08	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	558 1	969 3	N	-0-			-0-
*09	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	390 1	911 2	N	-0-			-0-

SNEED -A-				WELL #: 2032H	RRCID -> 266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2085	- 5100	
04	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	360 1	1357 3	N	-0-			-0-
05	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	372 1	1496 3	N	-0-			-0-
06	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	352 1	1485 3	N	-0-			-0-
07	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	317 1	1397 3	N	-0-			-0-
08	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	338 1	1508 3	N	-0-			-0-
*09	890 X	890	-0-	-0-	-0-	146 1	744 2	N	-0-			-0-

BROWN B				WELL #: 3034H	RRCID -> 266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2545	- 5088	
04	762 X	762	-0-	-0-	-0-	290 1	472 3	N	-0-			-0-
05	820 X	820	-0-	-0-	-0-	325 1	495 3	N	-0-			-0-
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	339 1	508 3	N	-0-			-0-
07	750 X	750	-0-	-0-	-0-	310 1	440 3	N	-0-			-0-
08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	372 1	556 3	N	-0-			-0-
*09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	165 1	428 2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 2058H	RRCID -> 267123	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2011	- 4850	
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3		N	-0-			-0-
05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3		N	-0-			-0-
06	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		N	-0-			-0-
07	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417 3		N	-0-			-0-
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3		N	-0-			-0-
*09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #: 2020AH	RRCID -> 267125	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2190	- 5035	
04	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	360 1	1327 3	N	-0-			-0-
05	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	372 1	1310 3	N	-0-			-0-
06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	334 1	1146 3	N	-0-			-0-
07	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	362 1	1250 3	N	-0-			-0-
08	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	357 1	1211 3	N	-0-			-0-
*09	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 1		N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: 2029H	RRCID -> 267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2670	- 5500	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BALLARD		WELL #:	4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2720 - 2992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			-0-
05		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-			-0-
06		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-			-0-
07		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-			-0-
08		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-			-0-
*09		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-

BEAVERS		WELL #:	2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2470 - 2710	
04		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			-0-
05		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
06		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
07		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			-0-
08		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
*09		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:	2043H	RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2303 - 4910	
04		586 X	586	-0-	-0-	-0-	173 1	413 3	N	-0-		-0-
05		619 X	619	-0-	-0-	-0-	181 1	438 3	N	-0-		-0-
06		613 X	613	-0-	-0-	-0-	180 1	433 3	N	-0-		-0-
07		620 X	620	-0-	-0-	-0-	181 1	439 3	N	-0-		-0-
08		602 X	602	-0-	-0-	-0-	178 1	424 3	N	-0-		-0-
*09		579 X	579	-0-	-0-	-0-	176 1	403 2	N	-0-		-0-

PRITCHARD -C-		WELL #:	10	RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795 - 3160	
04		310 X	310	-0-	-0-	-0-	304 2	6 9	N	5	4 1	1
05		271 X	271	-0-	-0-	-0-	265 2	6 9	N	5	5 1	1
06		264 X	264	-0-	-0-	-0-	260 2	4 9	N	4	4 1	1
07		615 X	615	-0-	-0-	-0-	611 2	4 9	N	4	3 1	2
08		658 X	658	-0-	-0-	-0-	654 2	4 9	N	4	5 1	1
*09		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1538 2	7 9	N	6	5 1	2

BURNETT M UNIT		WELL #:	2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1805 - 4131	
04		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3		N	-0-		-0-
05		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3		N	-0-		-0-
06		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3		N	-0-		-0-
07		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 3		N	-0-		-0-
08		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3		N	-0-		-0-
*09		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	1922 - 4750	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1940 - 4875	
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-		-0-
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
06		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		-0-
07		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
08		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
*09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BURNETT		WELL #: 2049H		RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 1810 - 4770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3	N	-0-	-0-
05		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3	N	-0-	-0-
06		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297 3	N	-0-	-0-
07		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929 3	N	-0-	-0-
08		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966 3	N	-0-	-0-
*09		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 2	N	-0-	-0-

JEFF		WELL #: 2		RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892 - 3056
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BURNETT D		WELL #: 2025		RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 1930 - 4046
04		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 3	N	-0-	-0-
05		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 3	N	-0-	-0-
06		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3	N	-0-	-0-
07		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3	N	-0-	-0-
08		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3	N	-0-	-0-
*09		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 2064H		RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 1730 - 4730
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-	-0-
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-	-0-
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-	-0-
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-	-0-
08		961 N	732	-0-	-229	-0-	732 3	N	-0-	-0-
*09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-	-0-

BURNETT AD UNIT		WELL #: 2038H		RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1933 - 4955
04		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 3	N	-0-	-0-
05		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3	N	-0-	-0-
06		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3	N	-0-	-0-
07		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 3	N	-0-	-0-
08		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 3	N	-0-	-0-
*09		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2	N	-0-	-0-

BURNETT E UNIT		WELL #: 2039H		RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 1878 - 4348
04		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 3	N	-0-	-0-
05		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 3	N	-0-	-0-
06		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 3	N	-0-	-0-
07		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 3	N	-0-	-0-
08		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3	N	-0-	-0-
*09		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 2051H		RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 1917 - 3305
04		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 3	N	-0-	-0-
05		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 3	N	-0-	-0-
06		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3	N	-0-	-0-
07		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 3	N	-0-	-0-
08		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 3	N	-0-	-0-
*09		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT		WELL #: 2026H		RRCID -> 273499		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		-0-
07	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3	N	-0-		-0-
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT J UNIT		WELL #: 2075H		RRCID -> 273500		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800		
04	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
05	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-		-0-
06	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
07	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-
08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-
*09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		-0-

BURNETT Q		WELL #: 2042		RRCID -> 273724		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800		
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3	N	-0-		-0-
05	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 3	N	-0-		-0-
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 3	N	-0-		-0-
07	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 3	N	-0-		-0-
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 3	N	-0-		-0-
*09	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 2	N	-0-		-0-

SANFORD A		WELL #: 2013		RRCID -> 273875		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800		
04	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
08	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
*09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 2040		RRCID -> 273889		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT C UNIT		WELL #: 2034		RRCID -> 273900		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496		
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 3	N	-0-		-0-
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3	N	-0-		-0-
06	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3	N	-0-		-0-
07	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 3	N	-0-		-0-
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3	N	-0-		-0-
*09	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 2059		RRCID -> 273904		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550		
04	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 3	N	-0-		-0-
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 3	N	-0-		-0-
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 3	N	-0-		-0-
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 3	N	-0-		-0-
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 3	N	-0-		-0-
*09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BURNETT		WELL #: 2023		RRCID -> 273937		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2115 - 4850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-			-0-
05	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-			-0-
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-			-0-
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-			-0-
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-			-0-
*09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			-0-

CARVER, H.W.		WELL #: 20		RRCID -> 273970		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3548		PERF. 3110 - 3466				
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	878	2	18	9	N	16	17	1	3
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	N	7	8	1	2
06	600 N	76	-0-	-524	-0-	75	2	1	9	N	1	3	1	-0-
07	620 N	115	-0-	-505	-0-	113	2	2	9	N	2	1	1	1
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1184	2	9	9	N	8	5	1	4
*09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	876	2	10	9	N	9	9	1	4

BURNETT		WELL #: 2033		RRCID -> 274014		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 2716		PERF. 2198 - 4810				
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-			-0-
05	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2027		RRCID -> 274015		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 2572		PERF. 2195 - 4030				
04	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3			N	-0-			-0-
05	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-			-0-
06	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-			-0-
07	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	3			N	-0-			-0-
08	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-			-0-
*09	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-			-0-

BURNETT B UNIT		WELL #: 2021		RRCID -> 274017		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 2597		PERF. 2198 - 3587				
04	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
05	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2080		RRCID -> 274542		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 2690		PERF. 2148 - 4767				
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-			-0-
05	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-			-0-
06	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
07	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-			-0-
08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-			-0-
*09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-			-0-

KAYLA		WELL #: 1		RRCID -> 277470		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 3032 - 3152				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
*09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HEIDI				WELL #:	1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3176 - 3258		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAHL CE				WELL #:	4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	1985 - 4708		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	65C	RRCID ->	282783	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2160 - 2590		
04		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-			-0-
05		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-			-0-
06		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-			-0-
07		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
08		3596 X	3512	-0-	-84	-0-	3512	3			N	-0-			-0-
09		3600 X	3372	-0-	-228	-0-	3372	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	68D	RRCID ->	282784	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2180 - 2505		
04		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-			-0-
05		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-			-0-
06		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-			-0-
07		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-			-0-
08		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-			-0-
*09		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF.	2232 - 2663		
04		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-			-0-
05		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-			-0-
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-			-0-
07		2511 N	2128	-0-	-383	-0-	2128	3			N	-0-			-0-
08		2511 N	2177	-0-	-334	-0-	2177	3			N	-0-			-0-
09		2430 N	2054	-0-	-376	-0-	2054	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	62D	RRCID ->	282786	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2122 - 2530		
04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
05		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-			-0-
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-			-0-
07		1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
08		1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
09		1590 N	1217	-0-	-373	-0-	1217	2			N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #:	19C	RRCID ->	282834	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2445 - 2800		
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
07		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-			-0-
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
BENNETT B												WELL #: 22A		RRCID -> 282842		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 2982		PERF. 2462 - 2982	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-		179	1	2051	3	N	-0-					-0-			
05		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		180	1	2043	3	N	-0-					-0-			
06		2250 N	2218	-0-	-32	-0-		180	1	2038	3	N	-0-					-0-			
07		2294 N	2205	-0-	-89	-0-		184	1	2021	3	N	-0-					-0-			
08		2232 N	2153	-0-	-79	-0-		182	1	1971	3	N	-0-					-0-			
*09		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		390	1	1910	2	N	-0-					-0-			

SNEED 'B'												WELL #: 3A		RRCID -> 282843		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH 2821		PERF. 2295 - 2821	
04		3540 X	3237	-0-	-303	-0-		180	1	3057	3	N	-0-					-0-			
05		3286 X	3195	-0-	-91	-0-		186	1	3009	3	N	-0-					-0-			
06		3210 X	3072	-0-	-138	-0-		180	1	2892	3	N	-0-					-0-			
07		3348 X	3131	-0-	-217	-0-		183	1	2948	3	N	-0-					-0-			
08		3348 X	3012	-0-	-336	-0-		186	1	2826	3	N	-0-					-0-			
09		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-						N	-0-					-0-			

SNEED												WELL #: 24A		RRCID -> 282964		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2370 - 2825	
04		2250 N	2139	-0-	-111	-0-		176	1	1963	3	N	-0-					-0-			
05		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		177	1	2027	3	N	-0-					-0-			
06		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		180	1	2003	3	N	-0-					-0-			
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		186	1	2078	3	N	-0-					-0-			
08		2201 N	2154	-0-	-47	-0-		177	1	1977	3	N	-0-					-0-			
09		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-						N	-0-					-0-			

SNEED F												WELL #: 33A		RRCID -> 282969		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2420 - 2820	
04		1830 N	1628	-0-	-202	-0-		373	1	1255	3	N	-0-					-0-			
05		1581 N	1402	-0-	-179	-0-		304	1	1098	3	N	-0-					-0-			
06		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		390	1	1604	3	N	-0-					-0-			
07		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		400	1	1372	3	N	-0-					-0-			
08		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		403	1	1422	3	N	-0-					-0-			
*09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		160	1	1261	2	N	-0-					-0-			

SNEED												WELL #: 25A		RRCID -> 283060		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2250 - 2790	
04		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		180	1	2086	3	N	-0-					-0-			
05		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		186	1	2150	3	N	-0-					-0-			
06		2250 N	2215	-0-	-35	-0-		175	1	2040	3	N	-0-					-0-			
07		2356 N	2284	-0-	-72	-0-		179	1	2105	3	N	-0-					-0-			
08		2325 N	2256	-0-	-69	-0-		186	1	2070	3	N	-0-					-0-			
09		2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-						N	-0-					-0-			

SNEED 'B'												WELL #: 2A		RRCID -> 283242		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2280 - 2820	
04		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-		180	1	2878	3	N	-0-					-0-			
05		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-		186	1	2948	3	N	-0-					-0-			
06		2910 X	2865	-0-	-45	-0-		167	1	2698	3	N	-0-					-0-			
07		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		186	1	2981	3	N	-0-					-0-			
08		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-		186	1	2836	3	N	-0-					-0-			
*09		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-		386	1	2676	2	N	-0-					-0-			

SNEED JT												WELL #: 45D		RRCID -> 283243		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2334 - 3000	
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		222	1	1918	3	N	-0-					-0-			
05		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-		232	1	1889	3	N	-0-					-0-			
06		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		232	1	1835	3	N	-0-					-0-			
07		2201 N	2093	-0-	-108	-0-		248	1	1845	3	N	-0-					-0-			
08		2108 N	1997	-0-	-111	-0-		221	1	1775	3	N	-0-					-0-			
09		2130 N	1758	-0-	-372	-0-		1758	2			N	-0-					-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -A-				WELL #:	32C	RRCID ->	283532	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2240 - 2815
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	179 1	1553 3		N	-0-			-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	180 1	1404 3		N	-0-			-0-
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	180 1	1656 3		N	-0-			-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	186 1	1661 3		N	-0-			-0-
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	186 1	1599 3		N	-0-			-0-
*09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	380 1	1494 2		N	-0-			-0-

SNEED -A-				WELL #:	21A	RRCID ->	283543	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2440 - 3216
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	150 1	1529 3		N	-0-			-0-
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	186 1	2006 3		N	-0-			-0-
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	180 1	1814 3		N	-0-			-0-
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	186 1	1876 3		N	-0-			-0-
08	2108 N	1887	-0-	-221	-0-	174 1	1713 3		N	-0-			-0-
09	2040 N	1811	-0-	-229	-0-	203 1	1608 2		N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	7A	RRCID ->	283570	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2450 - 2900
04	2190 X	1957	-0-	-233	-0-	180 1	1777 3		N	-0-			-0-
05	2015 X	1969	-0-	-46	-0-	181 1	1788 3		N	-0-			-0-
06	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	180 1	1777 3		N	-0-			-0-
07	2015 X	2005	-0-	-10	-0-	186 1	1819 3		N	-0-			-0-
08	2015 X	1965	-0-	-50	-0-	185 1	1779 3		N	-0-			-0-
09	1980 X	390	-0-	-1590	-0-	390 1			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	3B	RRCID ->	283703	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2300 - 2965
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	388 1	1765 3		N	-0-			-0-
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	403 1	1779 3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1960	-0-	-80	-0-	389 1	1571 3		N	-0-			-0-
07	2232 N	1988	-0-	-244	-0-	403 1	1585 3		N	-0-			-0-
08	2170 N	2017	-0-	-153	-0-	402 1	1616 3		N	-0-			-0-
09	2190 N	1193	-0-	-997	-0-	1193 2			N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #:	61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2460 - 3000
04	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1581 3			N	-0-			-0-
05	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1590 3			N	-0-			-0-
06	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388 3			N	-0-			-0-
07	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1480 3			N	-0-			-0-
08	1581 N	1411	-0-	-170	-0-	1411 3			N	-0-			-0-
09	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	1571 2			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2351 - 3214
04	2730 X	2627	-0-	-103	-0-	119 1	2508 3		N	-0-			-0-
05	2821 X	2767	-0-	-54	-0-	124 1	2643 3		N	-0-			-0-
06	2730 X	2624	-0-	-106	-0-	113 1	2511 3		N	-0-			-0-
07	2728 X	2427	-0-	-301	-0-	113 1	2314 3		N	-0-			-0-
08	2759 X	2162	-0-	-597	-0-	78 1	2084 3		N	-0-			-0-
*09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	556 1	2440 2		N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	2167 - 3054
04	3780 X	3143	-0-	-637	-0-	225 1	2918 3		N	-0-			-0-
05	3906 X	3362	-0-	-544	-0-	245 1	3117 3		N	-0-			-0-
06	3510 X	3001	-0-	-509	-0-	204 1	2797 3		N	-0-			-0-
07	3627 X	3347	-0-	-280	-0-	253 1	3094 3		N	-0-			-0-
08	3627 X	2784	-0-	-843	-0-	191 1	2593 3		N	-0-			-0-
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED				WELL #:	44B	RRCID ->	284406	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2295 - 3000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	270	1	1423	3	N	-0-		-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	279	1	1481	3	N	-0-		-0-
06	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	270	1	1407	3	N	-0-		-0-
07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	273	1	1438	3	N	-0-		-0-
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	279	1	1445	3	N	-0-		-0-
09	1770	N	1386	-0-	-384	-0-	1386	2			N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	9D	RRCID ->	284407	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2393 - 3150	
04	2700	X	2141	-0-	-559	-0-	159	1	1982	3	N	-0-		-0-
05	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	186	1	2336	3	N	-0-		-0-
06	2580	X	2508	-0-	-72	-0-	180	1	2328	3	N	-0-		-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	186	1	2324	3	N	-0-		-0-
08	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	186	1	2263	3	N	-0-		-0-
09	2520	X	2100	-0-	-420	-0-	2100	2			N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	27D	RRCID ->	284408	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2290 - 3100	
04	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	118	1	3291	3	N	-0-		-0-
05	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	123	1	3318	3	N	-0-		-0-
06	3570	X	3323	-0-	-247	-0-	115	1	3208	3	N	-0-		-0-
07	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	124	1	3231	3	N	-0-		-0-
08	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	124	1	3142	3	N	-0-		-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-		-0-

SNEED F				WELL #:	37A	RRCID ->	284522	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2285 - 3010	
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	261	1	836	3	N	-0-		-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	265	1	885	3	N	-0-		-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	269	1	854	3	N	-0-		-0-
07	1147	N	960	-0-	-187	-0-	265	1	695	3	N	-0-		-0-
08	1147	N	962	-0-	-185	-0-	272	1	689	3	N	-0-		-0-
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	480	1	715	2	N	-0-		-0-

WALKER -A-				WELL #:	5B	RRCID ->	284553	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2278 - 3150	
04	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	381	1	1465	3	N	-0-		-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	383	1	1789	3	N	-0-		-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	347	1	1584	3	N	-0-		-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	390	1	1654	3	N	-0-		-0-
08	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	372	1	1612	3	N	-0-		-0-
09	2160	N	1341	-0-	-819	-0-	1341	2			N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	26B	RRCID ->	284582	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2210 - 3164	
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	180	1	2651	3	N	-0-		-0-
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	186	1	2711	3	N	-0-		-0-
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	180	1	2570	3	N	-0-		-0-
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	185	1	2651	3	N	-0-		-0-
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	182	1	2509	3	N	-0-		-0-
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-		-0-

SNEED F				WELL #:	50A	RRCID ->	284583	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2465 - 2900	
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	550	1	399	3	N	-0-		-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	563	1	493	3	N	-0-		-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	569	1	499	3	N	-0-		-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	589	1	499	3	N	-0-		-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	546	1	457	3	N	-0-		-0-
09	960	N	558	-0-	-402	-0-	128	1	430	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		3930 X	2350	-0-	-1580	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
05		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
06		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
07		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
08		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2		N	-0-			-0-
09		4290 X	4146	-0-	-144	-0-	4146	2		N	-0-			-0-

MASTERSON														
WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON														
WELL #: B144 RRCID -> 284749 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3060 - 3270														
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NUNLEY														
WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023														
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
05		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
06		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
07		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1311	-0-	-487	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
*09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-

DONALDSON														
WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300														
04		1320 N	1174	-0-	-146	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
05		961 N	354	-0-	-607	-0-	107	1	247	2	N	-0-		-0-
06		1230 N	151	-0-	-1079	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07		1209 N	773	-0-	-436	-0-	773	2		N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-341			N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-150			N	-0-			-0-

BREYFOGLE														
WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325														
04		5400 X	4844	-0-	-556	-0-	4844	2		N	-0-			-0-
05		5518 X	5079	-0-	-439	-0-	169	1	4910	2	N	-0-		-0-
06		5160 X	4802	-0-	-358	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
07		5053 X	4682	-0-	-371	-0-	4682	2		N	-0-			-0-
08		5084 X	4573	-0-	-511	-0-	4573	2		N	-0-			-0-
09		4920 X	3720	-0-	-1200	-0-	3720	2		N	-0-			-0-

BREYFOGLE														
WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287														
04		4770 X	4125	-0-	-645	-0-	4125	2		N	-0-			-0-
05		4805 X	4217	-0-	-588	-0-	141	1	4076	2	N	-0-		-0-
06		4470 X	3986	-0-	-484	-0-	3986	2		N	-0-			-0-
07		4278 X	4012	-0-	-266	-0-	4012	2		N	-0-			-0-
08		4278 X	4057	-0-	-221	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
09		4140 X	3177	-0-	-963	-0-	3177	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BREYFOGLE		WELL #:	275B	RRCID ->	285333	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2749 - 3214	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5010 X	4535	-0-	-475	-0-	4535	2	N	-0-		-0-
05	5146 X	4211	-0-	-935	-0-	140	1	N	-0-	4071 2	-0-
06	4800 X	2291	-0-	-2509	-0-	2291	2	N	-0-		-0-
07	4681 X	885	-0-	-3796	-0-	885	2	N	-0-		-0-
08	4681 X	4390	-0-	-291	-0-	4390	2	N	-0-		-0-
09	4530 X	3867	-0-	-663	-0-	3867	2	N	-0-		-0-

LOR		WELL #:	243A	RRCID ->	285390	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2830 - 3216	
04	3750 X	3438	-0-	-312	-0-	3438	2	N	-0-		-0-
05	3286 X	2801	-0-	-485	-0-	2801	2	N	-0-		-0-
06	3090 X	1866	-0-	-1224	-0-	1866	2	N	-0-		-0-
07	3565 X	2519	-0-	-1046	-0-	2519	2	N	-0-		-0-
08	3565 X	3489	-0-	-76	-0-	3489	2	N	-0-		-0-
09	3450 X	2944	-0-	-506	-0-	2944	2	N	-0-		-0-

STURDY		WELL #:	24D	RRCID ->	285408	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2755 - 3450	
04	2580 X	2241	-0-	-339	-0-	2241	2	N	-0-		-0-
05	2449 X	2119	-0-	-330	-0-	2119	2	N	-0-		-0-
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-		-0-
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2	N	-0-		-0-
08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2	N	-0-		-0-
09	2400 X	2271	-0-	-129	-0-	2271	2	N	-0-		-0-

GOB		WELL #:	8A	RRCID ->	285409	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2705 - 3107	
04	3810 X	3267	-0-	-543	-0-	3267	2	N	-0-		-0-
05	3813 X	3025	-0-	-788	-0-	3025	2	N	-0-		-0-
06	3480 X	2440	-0-	-1040	-0-	2440	2	N	-0-		-0-
07	3596 X	1650	-0-	-1946	-0-	1650	2	N	-0-		-0-
08	3596 X	3216	-0-	-380	-0-	3216	2	N	-0-		-0-
09	3270 X	2830	-0-	-440	-0-	2830	2	N	-0-		-0-

LANGMACK		WELL #:	7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF. 2675 - 3117	
04	4140 X	3434	-0-	-706	-0-	3434	2	N	-0-		-0-
05	4123 X	3318	-0-	-805	-0-	3318	2	N	-0-		-0-
06	3750 X	2263	-0-	-1487	-0-	2263	2	N	-0-		-0-
07	3751 X	3377	-0-	-374	-0-	3377	2	N	-0-		-0-
08	3751 X	847	-0-	-2904	-0-	847	2	N	-0-		-0-
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:	212C	RRCID ->	285413	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 2760 - 3173	
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-		-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-		-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		-0-
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-		-0-
*09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:	58D	RRCID ->	285414	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2674 - 3082	
04	2460 X	2330	-0-	-130	-0-	2330	2	N	-0-		-0-
05	2542 X	2282	-0-	-260	-0-	2282	2	N	-0-		-0-
06	2400 X	2054	-0-	-346	-0-	2054	2	N	-0-		-0-
07	2418 X	2250	-0-	-168	-0-	2250	2	N	-0-		-0-
08	2418 X	1629	-0-	-789	-0-	1629	2	N	-0-		-0-
09	2340 X	1852	-0-	-488	-0-	1852	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STAN		WELL #:		233B	RRCID ->	285418	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2892 - 3326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		2586 N	2586	-0-	-0-	86	1	2500	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	5249	-0-	2249	5249	2			N	-0-		-0-
07		3100 N	8873	-0-	5773	8022	2			N	-0-		-0-
08		3100 N	7852	-0-	4752	12774	2			N	-0-		-0-
*09		18533 X	5759	-0-	-12774		2			N	-0-		-0-

ETHELYN		WELL #:		272C	RRCID ->	285454	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2810 - 3320	
04		4217 X	4217	-0-	-0-	4217	2			N	-0-		-0-
05		4369 X	4369	-0-	-0-	146	1	4223	2	N	-0-		-0-
06		3960 X	3881	-0-	-79	3881	2			N	-0-		-0-
07		4371 X	3691	-0-	-680	3691	2			N	-0-		-0-
08		4371 X	3936	-0-	-435	3936	2			N	-0-		-0-
09		4230 X	3551	-0-	-679	3551	2			N	-0-		-0-

MATLOR		WELL #:		5C	RRCID ->	285456	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2588 - 2964	
04		3720 X	3627	-0-	-93	3627	2			N	-0-		-0-
05		3844 X	3841	-0-	-3	3841	2			N	-0-		-0-
06		3690 X	3217	-0-	-473	3217	2			N	-0-		-0-
07		3813 X	1923	-0-	-1890	1923	2			N	-0-		-0-
08		3844 X	3765	-0-	-79	3765	2			N	-0-		-0-
09		3720 X	3415	-0-	-305	3415	2			N	-0-		-0-

SNEED -B-		WELL #:		4D	RRCID ->	285921	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2351 - 2800	
04		3480 X	3469	-0-	-11	810	1	2659	3	N	-0-		-0-
05		3596 X	2772	-0-	-824	634	1	2138	3	N	-0-		-0-
06		3392 X	3392	-0-	-0-	713	1	2679	3	N	-0-		-0-
07		3602 X	3602	-0-	-0-	837	1	2765	3	N	-0-		-0-
08		3596 X	3582	-0-	-14	837	1	2745	3	N	-0-		-0-
09		3480 X	3040	-0-	-440	663	1	2377	2	N	-0-		-0-

VENT		WELL #:		3A	RRCID ->	285955	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	2525 - 2951	
04		2520 X	2258	-0-	-262	2258	2			N	-0-		-0-
05		2699 X	2699	-0-	-0-	2699	2			N	-0-		-0-
06		2520 X	1362	-0-	-1158	1362	2			N	-0-		-0-
07		2418 X	2123	-0-	-295	2123	2			N	-0-		-0-
08		2697 X	2190	-0-	-507	2190	2			N	-0-		-0-
09		2610 X	2070	-0-	-540	2070	2			N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		27C	RRCID ->	285959	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2365 - 3100	
04		2340 N	2064	-0-	-276	360	1	1704	3	N	-0-		-0-
05		2170 N	2023	-0-	-147	372	1	1651	3	N	-0-		-0-
06		2460 N	1926	-0-	-534	360	1	1566	3	N	-0-		-0-
07		2163 N	2163	-0-	-0-	372	1	1791	3	N	-0-		-0-
08		2049 N	2049	-0-	-0-	369	1	1680	3	N	-0-		-0-
09		2010 N	1880	-0-	-130	390	1	1490	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #:		29B	RRCID ->	285960	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2504 - 2909	
04		2381 X	2381	-0-	-0-	804	1	1577	3	N	-0-		-0-
05		2418 X	2401	-0-	-17	815	1	1586	3	N	-0-		-0-
06		2490 X	2214	-0-	-276	743	1	1471	3	N	-0-		-0-
07		2573 X	2343	-0-	-230	817	1	1526	3	N	-0-		-0-
08		2573 X	2399	-0-	-174	837	1	1562	3	N	-0-		-0-
09		2400 X	1859	-0-	-541	390	1	1469	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VENT				WELL #:	4C	RRCID ->	285980	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2658 - 3025
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2640 X	2300	-0-	-340	-0-	2300	2	N	-0-			-0-	
05	2728 X	2599	-0-	-129	-0-	2599	2	N	-0-			-0-	
06	2640 X	1280	-0-	-1360	-0-	1280	2	N	-0-			-0-	
07	2387 X	1978	-0-	-409	-0-	1978	2	N	-0-			-0-	
08	2604 X	2010	-0-	-594	-0-	2010	2	N	-0-			-0-	
09	2520 X	2166	-0-	-354	-0-	2166	2	N	-0-			-0-	

VENT				WELL #:	2BB	RRCID ->	285981	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2677 - 3037
04	2760 X	2474	-0-	-286	-0-	2474	2	N	-0-			-0-	
05	2852 X	2659	-0-	-193	-0-	2659	2	N	-0-			-0-	
06	2760 X	1276	-0-	-1484	-0-	1276	2	N	-0-			-0-	
07	2697 X	1865	-0-	-832	-0-	1865	2	N	-0-			-0-	
08	2697 X	2045	-0-	-652	-0-	2045	2	N	-0-			-0-	
09	2580 X	2195	-0-	-385	-0-	2195	2	N	-0-			-0-	

SNEED 'B'				WELL #:	2C	RRCID ->	286013	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	3203	PERF.	2279 - 3203
04	3900 X	3803	-0-	-97	-0-	811	1	N	-0-			-0-	
05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	826	1	N	-0-			-0-	
06	3840 X	3739	-0-	-101	-0-	785	1	N	-0-			-0-	
07	3968 X	3899	-0-	-69	-0-	837	1	N	-0-			-0-	
08	3968 X	3911	-0-	-57	-0-	812	1	N	-0-			-0-	
09	3960 X	864	-0-	-3096	-0-	864	1	N	-0-			-0-	

EAKIN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	286819	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	3679	PERF.	2394 - 3385
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-	
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-	
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-			-0-	
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-	
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-	
09	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2	N	-0-			97	

BIVINS				WELL #:	5C	RRCID ->	287916	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2124 - 2823
04	5370 X	5295	-0-	-75	-0-	5295	2	N	-0-			-0-	
05	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2	N	-0-			-0-	
06	5370 X	4838	-0-	-532	-0-	4838	2	N	-0-			-0-	
07	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2	N	-0-			-0-	
08	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2	N	-0-			-0-	
*09	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2	N	-0-			-0-	

BIVINS				WELL #:	4A	RRCID ->	288029	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2125 - 2847
04	3390 X	2143	-0-	-1247	-0-	2143	2	N	-0-			-0-	
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2	N	-0-			-0-	
06	3240 X	3030	-0-	-210	-0-	3030	2	N	-0-			-0-	
07	3348 X	2879	-0-	-469	-0-	2879	2	N	-0-			-0-	
08	3348 X	2564	-0-	-784	-0-	2564	2	N	-0-			-0-	
09	3240 X	1945	-0-	-1295	-0-	1945	2	N	-0-			-0-	

BURNETT				WELL #:	33D	RRCID ->	288087	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2399 - 2863
04	2370 X	1721	-0-	-649	-0-	1721	3	N	-0-			-0-	
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3	N	-0-			-0-	
06	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3	N	-0-			-0-	
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3	N	-0-			-0-	
08	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3	N	-0-			-0-	
*09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	26C	RRCID ->	288196	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	2770 - 2872	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3				N	-0-			-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3				N	-0-			-0-
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3				N	-0-			-0-
07	2263 N	2050	-0-	-213	-0-	2050 3				N	-0-			-0-
08	2170 N	1674	-0-	-496	-0-	1674 3				N	-0-			-0-
09	2160 N	2028	-0-	-132	-0-	2028 2				N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	97D	RRCID ->	288197	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2242 - 2902	
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3				N	-0-			-0-
05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 3				N	-0-			-0-
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3				N	-0-			-0-
07	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3				N	-0-			-0-
08	2790 N	2652	-0-	-138	-0-	2652 3				N	-0-			-0-
09	2790 N	2589	-0-	-201	-0-	2589 2				N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2391 - 3070	
04	2880 X	2679	-0-	-201	-0-	767 1	1912 3			N	-0-			-0-
05	2945 X	2615	-0-	-330	-0-	730 1	1885 3			N	-0-			-0-
06	2850 X	2431	-0-	-419	-0-	638 1	1793 3			N	-0-			-0-
07	2883 X	2471	-0-	-412	-0-	739 1	1732 3			N	-0-			-0-
08	2883 X	2165	-0-	-718	-0-	638 1	1526 3			N	-0-			-0-
*09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	859 1	1864 2			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2352 - 2968	
04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	360 1	1872 3			N	-0-			-0-
05	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	366 1	1808 3			N	-0-			-0-
06	2490 X	2098	-0-	-392	-0-	347 1	1751 3			N	-0-			-0-
07	2573 X	2289	-0-	-284	-0-	372 1	1917 3			N	-0-			-0-
08	2573 X	1854	-0-	-719	-0-	328 1	1526 3			N	-0-			-0-
09	2220 X	2081	-0-	-139	-0-	390 1	1691 2			N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF.	2099 - 2769	
04	3210 X	2987	-0-	-223	-0-	2987 3				N	-0-			-0-
05	3317 X	2974	-0-	-343	-0-	2974 3				N	-0-			-0-
06	3000 X	2942	-0-	-58	-0-	2942 3				N	-0-			-0-
07	3100 X	2148	-0-	-952	-0-	2148 3				N	-0-			-0-
08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 3				N	-0-			-0-
09	3000 X	2949	-0-	-51	-0-	2949 2				N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2051 - 2874	
04	3180 X	1507	-0-	-1673	-0-	1507 2				N	-0-			-0-
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2				N	-0-			-0-
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2				N	-0-			-0-
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2				N	-0-			-0-
08	3379 X	3267	-0-	-112	-0-	3267 2				N	-0-			-0-
09	3540 X	3284	-0-	-256	-0-	3284 2				N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	1990 - 2881	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2				N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2				N	-0-			-0-
*09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 1963 -	2854			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	2		N	-0-				-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		1530	2		N	-0-				-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		1529	2		N	-0-				-0-
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		1534	2		N	-0-				-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2		N	-0-				-0-
*09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2165 -	3093			
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-		770	2		N	-0-				-0-
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1318	2		N	-0-				-0-
06	1380 N	1006	-0-	-374	-0-		1006	2		N	-0-				-0-
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1472	2		N	-0-				-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1428	2		N	-0-				-0-
*09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1311	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2030 -	2818			
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662	2		N	-0-				-0-
05	868 N	548	-0-	-320	-0-		548	2		N	-0-				-0-
06	1380 N	1180	-0-	-200	-0-		1180	2		N	-0-				-0-
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1397	2		N	-0-				-0-
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1384	2		N	-0-				-0-
*09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1300	2		N	-0-				-0-

FEE		WELL #:		79A	RRCID ->	288476	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 2050 -	2758			
04	2730 X	1684	-0-	-1046	-0-		1684	2		N	-0-				-0-
05	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		2854	2		N	-0-				-0-
06	2760 X	2644	-0-	-116	-0-		2644	2		N	-0-				-0-
07	2852 X	2700	-0-	-152	-0-		2700	2		N	-0-				-0-
08	2852 X	2734	-0-	-118	-0-		2734	2		N	-0-				-0-
09	2760 X	2451	-0-	-309	-0-		2451	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		5A	RRCID ->	288584	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2086 -	2708			
04	1710 X	1562	-0-	-148	-0-		1562	2		N	-0-				-0-
05	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-		1566	2		N	-0-				-0-
06	1590 X	1455	-0-	-135	-0-		1455	2		N	-0-				-0-
07	1643 X	1453	-0-	-190	-0-		1453	2		N	-0-				-0-
08	1643 X	1450	-0-	-193	-0-		1450	2		N	-0-				-0-
09	1560 X	1018	-0-	-542	-0-		1018	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		17B	RRCID ->	288585	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2632 -	3119			
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1735	2		N	-0-				-0-
05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-		2710	2		N	-0-				-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2		N	-0-				-0-
07	744 N	380	-0-	-364	-0-		380	2		N	-0-				-0-
08	744 N	387	-0-	-357	-0-		387	2		N	-0-				-0-
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		37D	RRCID ->	288665	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2436 -	3181			
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-		908	2		N	-0-				-0-
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		1363	2		N	-0-				-0-
06	1470 N	1292	-0-	-178	-0-		1292	2		N	-0-				-0-
07	930 N	697	-0-	-233	-0-		697	2		N	-0-				-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1554	2		N	-0-				-0-
*09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1315	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED												WELL #: 28A		RRCID -> 288794		COMPL. DATE 06/27/2019		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2180 - 2841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
04		3150 X	2775	-0-	-375	-0-	539 1	2236 3	N		-0-			-0-							
05		3162 X	3081	-0-	-81	-0-	588 1	2493 3	N		-0-			-0-							
06		3060 X	2929	-0-	-131	-0-	570 1	2359 3	N		-0-			-0-							
07		3131 X	3011	-0-	-120	-0-	588 1	2423 3	N		-0-			-0-							
08		3100 X	2122	-0-	-978	-0-	423 1	1699 3	N		-0-			-0-							
09		3090 X	2486	-0-	-604	-0-	406 1	2080 2	N		-0-			-0-							

SNEED P												WELL #: 199E		RRCID -> 288892		COMPL. DATE 04/29/2019		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2108 - 3025	
04		2220 X	1805	-0-	-415	-0-	1805 2		N		-0-			-0-							
05		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N		-0-			-0-							
06		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2		N		-0-			-0-							
07		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N		-0-			-0-							
08		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2		N		-0-			-0-							
09		3090 X	2769	-0-	-321	-0-	2769 2		N		-0-			-0-							

SNEED												WELL #: 23C		RRCID -> 288893		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2911		PERF. 2362 - 2911	
04		4890 X	4863	-0-	-27	-0-	810 1	4053 3	N		-0-			-0-							
05		5053 X	4913	-0-	-140	-0-	837 1	4076 3	N		-0-			-0-							
06		4860 X	4670	-0-	-190	-0-	810 1	3860 3	N		-0-			-0-							
07		5022 X	4867	-0-	-155	-0-	836 1	4031 3	N		-0-			-0-							
08		5022 X	4687	-0-	-335	-0-	836 1	3851 3	N		-0-			-0-							
09		4920 X	4462	-0-	-458	-0-	870 1	3592 2	N		-0-			-0-							

MASTERSON												WELL #: 95T		RRCID -> 288943		COMPL. DATE 05/30/2019		TOTAL DEPTH 2913		PERF. 2085 - 2913	
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		N		-0-			-0-							
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N		-0-			-0-							
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N		-0-			-0-							
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N		-0-			-0-							
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N		-0-			-0-							
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N		-0-			-0-							

BIVINS												WELL #: 107D		RRCID -> 289156		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 2766		PERF. 2182 - 2766	
04		4260 X	2567	-0-	-1693	-0-	2567 2		N		-0-			-0-							
05		3999 X	3815	-0-	-184	-0-	3815 2		N		-0-			-0-							
06		4020 X	3129	-0-	-891	-0-	3129 2		N		-0-			-0-							
07		4154 X	3148	-0-	-1006	-0-	3148 2		N		-0-			-0-							
08		4154 X	2754	-0-	-1400	-0-	2754 2		N		-0-			-0-							
09		3690 X	2151	-0-	-1539	-0-	2151 2		N		-0-			-0-							

READ												WELL #: 1A		RRCID -> 289182		COMPL. DATE 05/30/2019		TOTAL DEPTH 3151		PERF. 2192 - 3151	
04		3090 X	1864	-0-	-1226	-0-	1864 2		N		-0-			-0-							
05		3193 X	3081	-0-	-112	-0-	3081 2		N		-0-			-0-							
06		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N		-0-			-0-							
07		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		N		-0-			-0-							
08		3069 X	2952	-0-	-117	-0-	2952 2		N		-0-			-0-							
09		2970 X	2600	-0-	-370	-0-	2600 2		N		-0-			-0-							

BIVINS												WELL #: 18A		RRCID -> 289217		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2069 - 2705	
04		2790 X	2383	-0-	-407	-0-	2383 2		N		-0-			-0-							
05		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		N		-0-			-0-							
06		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N		-0-			-0-							
07		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N		-0-			-0-							
08		2728 X	2587	-0-	-141	-0-	2587 2		N		-0-			-0-							
09		2640 X	1715	-0-	-925	-0-	1715 2		N		-0-			-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		13A	RRCID ->	289446	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2235 -	2806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1202	-0-	-178	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1209	-0-	-93	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1210	-0-	-61	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
09		1200 N	876	-0-	-324	-0-	876 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 4	RRCID ->	289468	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2173 -	2772	
04		3000 N	3045	-0-	45	-0-	3045 2		N	-0-			-0-
05		5285 X	5240	-0-	-45	-0-	5240 2		N	-0-			-0-
06		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2		N	-0-			-0-
07		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		N	-0-			-0-
08		5239 X	3674	-0-	-1565	-0-	3674 2		N	-0-			-0-
09		5070 X	3161	-0-	-1909	-0-	3161 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 3	RRCID ->	289530	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2120 -	2722	
04		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700 2		N	-0-			-0-
05		10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	10985 2		N	-0-			-0-
06		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031 2		N	-0-			-0-
07		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242 2		N	-0-			-0-
08		10974 X	7487	-0-	-3487	-0-	7487 2		N	-0-			-0-
09		10620 X	6686	-0-	-3934	-0-	6686 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		17D	RRCID ->	289703	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2326 -	2891	
04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1372	-0-	-128	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
09		1380 N	1287	-0-	-93	-0-	1287 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		29B	RRCID ->	289823	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2884	PERF. 2259 -	2884	
04		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-			-0-
05		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
06		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
07		1643 X	1542	-0-	-101	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
08		1643 X	1507	-0-	-136	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
09		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		40B	RRCID ->	290335	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2208 -	2648	
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
05		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
07		1705 N	1420	-0-	-285	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A 52R	RRCID ->	290361	COMPL. DATE	12/27/2020	TOTAL DEPTH	2703	PERF. 1954 -	2703	
04		4650 X	1736	-0-	-2914	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
05		4805 X	2835	-0-	-1970	-0-	2835 2		N	-0-			-0-
06		3000 X	2680	-0-	-320	-0-	2680 2		N	-0-			-0-
07		3100 X	2687	-0-	-413	-0-	2687 2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2652	-0-	-448	-0-	2652 2		N	-0-			-0-
09		2730 X	2502	-0-	-228	-0-	2502 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.		WELL #:		16D	RRCID ->	290783	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2390 -	3220
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
04	0	270	-0-	270	-0-	270	2		N	-0-		-0-
05	6300 X	5183	-0-	-1117	-0-	5183	2		N	-0-		-0-
06	9450 X	239	-0-	-9211	-0-	239	1		N	-0-		-0-
07	9765 X	5262	-0-	-4503	-0-	258	1	5004	2	N	-0-	-0-
08	9765 X	4237	-0-	-5528	-0-	270	1	3967	2	N	-0-	-0-
09	9450 X	3408	-0-	-6042	-0-	234	1	3174	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7B	RRCID ->	290788	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	2817	PERF. 2335 -	2817
04	0	360	-0-	360	-0-	360	2		N	-0-		-0-
05	DELQ PR	4901	-0-	4901	-0-	5261	2		N	-0-		-0-
06	9212 X	3951	-0-	-5261	-0-	3951	2		N	-0-		-0-
07	8060 X	359	-0-	-7701	-0-	359	2		N	-0-		-0-
08	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-				N	NO RPT		-0-
09	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-				N	NO RPT		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7A	RRCID ->	290851	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	2811	PERF. 2344 -	2811
04	DELQ PR	7559	-0-	7559	-0-	8382	2		N	-0-		-0-
05	DELQ PR	8075	-0-	8075	-0-	16457	2		N	-0-		-0-
06	23494 X	7037	-0-	-16457	-0-	7037	2		N	-0-		-0-
07	10850 X	6236	-0-	-4614	-0-	6236	2		N	-0-		-0-
08	10850 X	5711	-0-	-5139	-0-	5711	2		N	-0-		-0-
09	7800 X	5350	-0-	-2450	-0-	5350	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7C	RRCID ->	290853	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2280 -	2847
04	DELQ PR	360	-0-	360	-0-	360	2		N	-0-		-0-
05	DELQ PR	7892	-0-	7892	-0-	8252	2		N	-0-		-0-
06	11700 X	360	-0-	-11340	-0-	360	1		N	-0-		-0-
07	12090 X	5236	-0-	-6854	-0-	365	1	4871	2	N	-0-	-0-
08	12090 X	4868	-0-	-7222	-0-	364	1	4504	2	N	-0-	-0-
09	7650 X	4398	-0-	-3252	-0-	357	1	4041	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		16A	RRCID ->	290929	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2512 -	3239
04	0	266	-0-	266	-0-	266	2		N	-0-		-0-
05	DELQ PR	6418	-0-	6418	-0-	6684	2		N	-0-		-0-
06	7500 X	251	-0-	-7249	-0-	251	1		N	-0-		-0-
07	7750 X	4205	-0-	-3545	-0-	173	1	4032	2	N	-0-	-0-
08	7750 X	4589	-0-	-3161	-0-	270	1	4319	2	N	-0-	-0-
09	7500 X	3673	-0-	-3827	-0-	236	1	3437	2	N	-0-	-0-

SNEED P		WELL #:		3D	RRCID ->	291012	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2243 -	3144
04	0	1081	-0-	1081	-0-	31486	2		N	-0-		-0-
05	0	1528	-0-	1528	-0-	33014	2		N	-0-		-0-
06	34391 X	1377	-0-	-33014	-0-	1377	2		N	-0-		-0-
07	6944 X	1410	-0-	-5534	-0-	1410	2		N	-0-		-0-
08	6944 X	1421	-0-	-5523	-0-	1421	2		N	-0-		-0-
09	6720 X	1402	-0-	-5318	-0-	1402	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		72B	RRCID ->	291015	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	2826	PERF. 2286 -	2826
04	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2		N	-0-		-0-
05	8990 X	6437	-0-	-2553	-0-	6437	2		N	-0-		-0-
06	8700 X	5823	-0-	-2877	-0-	5823	2		N	-0-		-0-
07	8990 X	5395	-0-	-3595	-0-	5395	2		N	-0-		-0-
08	8990 X	5220	-0-	-3770	-0-	5220	2		N	-0-		-0-
09	6240 X	4868	-0-	-1372	-0-	4868	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GOBER		WELL #:		16D	RRCID ->	291017	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2596 -	3039	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0	6920	-0-	6920	6920	2			N	-0-		-0-
06		14627 X	7707	-0-	-6920			7707	2	N	-0-		-0-
07		11284 X	7498	-0-	-3786			269	1	N	-0-	7229 2	-0-
08		11284 X	6317	-0-	-4967			204	1	N	-0-	6113 2	-0-
09		10920 X	3661	-0-	-7259			101	1	N	-0-	3560 2	-0-

SNEED, J. T. 'W'		WELL #:		13B	RRCID ->	291026	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 2443 -	2877	
04		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0	5138	-0-	5138	5138	2			N	-0-		-0-
06		9456 X	4318	-0-	-5138			4318	2	N	-0-		-0-
07		6634 X	4108	-0-	-2526			279	1	N	-0-	3829 2	-0-
08		6634 X	3813	-0-	-2821			279	1	N	-0-	3534 2	-0-
09		6420 X	3454	-0-	-2966			270	1	N	-0-	3184 2	-0-

GOBER		WELL #:		15B	RRCID ->	291031	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2586 -	2995	
04		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0	134	-0-	134	134	2			N	-0-		-0-
06		5938 X	5804	-0-	-134			5804	2	N	-0-		-0-
07		8184 X	5746	-0-	-2438			269	1	N	-0-	5477 2	-0-
08		8184 X	4555	-0-	-3629			236	1	N	-0-	4319 2	-0-
09		7920 X	6260	-0-	-1660			270	1	N	-0-	5990 2	-0-

SCHLEE		WELL #:		271C	RRCID ->	291037	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2820 -	3326	
05		0	128	-0-	128	128	2			N	-0-		-0-
06		0	7942	-0-	7942	8070	2			N	-0-		-0-
07		14686 X	6616	-0-	-8070			269	1	N	-0-	6347 2	-0-
08		11408 X	6786	-0-	-4622			269	1	N	-0-	6517 2	-0-
09		11040 X	5516	-0-	-5524			257	1	N	-0-	5259 2	-0-

TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273B	RRCID ->	291038	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	3331	PERF. 2779 -	3331	
05		0	1293	-0-	1293	1293	2			N	-0-		-0-
06		0	4954	-0-	4954	6247	2			N	-0-		-0-
07		11296 X	5049	-0-	-6247			5049	2	N	-0-		-0-
08		8680 X	3480	-0-	-5200			3480	2	N	-0-		-0-
09		8400 X	4595	-0-	-3805			4595	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		234B	RRCID ->	291100	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	3342	PERF. 2858 -	3342	
05		0	1076	-0-	1076	1076	2			N	-0-		-0-
06		0	10853	-0-	10853	11929	2			N	-0-		-0-
07		18483 X	6554	-0-	-11929			275	1	N	-0-	6279 2	-0-
08		12772 X	8325	-0-	-4447			261	1	N	-0-	8064 2	-0-
09		12360 X	6992	-0-	-5368			266	1	N	-0-	6726 2	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1B	RRCID ->	291170	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2257 -	3015	
06		0	4607	-0-	4607	4607	2			N	-0-		-0-
07		DELQ PR	6462	-0-	6462	11069	2			N	-0-		-0-
08		16405 X	5336	-0-	-11069			5336	2	N	-0-		-0-
09		7950 X	4595	-0-	-3355			4595	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273A	RRCID ->	291204	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2787 - 3326
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	210	-0-	210	210	2			N	-0-	-0-
07	DELQ PR	243	-0-	243	453	2			N	-0-	-0-
08	8835 X	257	-0-	-8578	-0-	1			N	-0-	-0-
09	8550 X	266	-0-	-8284	-0-	1			N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		230B	RRCID ->	291205	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2814 - 3290
06	0	4180	-0-	4180	4180	2			N	-0-	-0-
07	DELQ PR	6044	-0-	6044	10224	2			N	-0-	-0-
08	12476 X	2252	-0-	-10224	-0-	1	2149	2	N	-0-	-0-
09	8400 X	5260	-0-	-3140	-0-	1	5003	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		S 2	RRCID ->	291223	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	2582	PERF. 2005 - 2582
06	0	966	-0-	966	966	2			N	-0-	-0-
07	DELQ PR	2627	-0-	2627	3593	2			N	-0-	-0-
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-	-0-
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		S 6	RRCID ->	291403	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 1993 - 2475
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	3563	-0-	3563	3563	2			N	-0-	-0-
*08	DELQ PR	2453	-0-	2453	6016	2			N	-0-	-0-
*09	9602 X	3586	-0-	-6016	-0-	2			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	291487	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2046 - 2623
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FEE		WELL #:		S 3	RRCID ->	291503	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2120 - 2770
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SULLIVAN - WELLS		828720									
FEE, SULLIVAN		WELL #:		101	RRCID ->	088103	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2846 - 3080
04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
07	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
*09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-

FEE, SULLIVAN		WELL #:		102	RRCID ->	282492	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2813 - 3200
04	2670 X	2373	-0-	-297	-0-	2			N	-0-	-0-
05	2821 X	2530	-0-	-291	-0-	2			N	-0-	-0-
06	2730 X	2312	-0-	-418	-0-	2			N	-0-	-0-
07	2821 X	2467	-0-	-354	-0-	2			N	-0-	-0-
08	2542 X	2124	-0-	-418	-0-	2			N	-0-	-0-
09	2460 X	2288	-0-	-172	-0-	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
//CONT.//													
68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
840296													
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
05		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
06		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
07		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
08		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.													
862546													
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408													
04		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-
05		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			-0-
06		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
07		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
*08		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOPPER OIL COMPANY													
862606													
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
05		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
06		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
07		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
*08		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, E. B.													
WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750													
04		784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
05		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
06		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
07		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
*08		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY													
865980													
DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RACHEL													
WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
*09		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY SMITH ARLIE		//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
		//CONT.// 865980										
		WELL #: 2		RRCID -> 077619		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -C-				WELL #: 3		RRCID -> 091517		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900		
04	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
05	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-			-0-
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
08	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
*09	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-			-0-

SMITH, ARLIE				WELL #: 3		RRCID -> 213031		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675		
04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-			-0-
05	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
06	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
07	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-			-0-
08	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
*09	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-			-0-

MARVIN				WELL #: 2		RRCID -> 216369		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200		
04	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-			-0-
05	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-			-0-
06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-
07	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			-0-
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			-0-
*09	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-			-0-

THATEN				WELL #: 2		RRCID -> 217368		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577		
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
07	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
*09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-

DALE				WELL #: 2		RRCID -> 217373		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620		
04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
06	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
08	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
*09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-

MASS				WELL #: 2		RRCID -> 220202		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408		
04	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-			-0-
05	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
06	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-
07	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-			-0-
*09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY LOVE		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 3		RRCID -> 230410		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3340 - 3550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-	-0-	-0-

MARNI		WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3490 - 3658	
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
05	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-
06	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
07	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
08	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-

REUTER		WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2746 - 3100	
04	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-	-0-
05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-	-0-
06	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-	-0-
07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-	-0-	-0-

NELSON		WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2743 - 3100	
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-	-0-	-0-

RAY		WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2739 - 3100	
04	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-
05	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-	-0-
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
07	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
08	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT WW		WELL #: 1R		RRCID -> 254774		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2838 - 3250	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/29/2021 - WELL PLUGGED 4-29-2021											

BALF		WELL #: 1R		RRCID -> 255034		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3234 - 3500	
04	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY ZELLA		//CONT.// 68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
		//CONT.// 865980							
		WELL #: A 2R	RRCID -> 255035	COMPL. DATE 01/10/2010	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2518	- 2910		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	(-) UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1196 X	1196 -0-	-0-	-0-	1196 3	N	-0-	-0-	
05	1307 X	1307 -0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-	-0-	
06	995 X	995 -0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-	-0-	
07	673 X	673 -0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-	-0-	
08	834 X	834 -0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-	-0-	
*09	857 X	857 -0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-	-0-	

STOCKING		WELL #: 1R	RRCID -> 258081	COMPL. DATE 03/06/2010	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3030	- 3260		
04	518 X	518 -0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-	-0-	
05	536 X	536 -0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-	-0-	
06	444 X	444 -0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-	-0-	
07	374 X	374 -0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-	-0-	
08	621 X	621 -0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-	-0-	
*09	599 X	599 -0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-	-0-	

BALFOUR		WELL #: 9R	RRCID -> 262875	COMPL. DATE 06/15/2011	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3286	- 3550		
04	826 X	826 -0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-	-0-	
05	631 X	631 -0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-	-0-	
06	795 X	795 -0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-	-0-	
07	549 X	549 -0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-	-0-	
08	755 X	755 -0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-	-0-	
*09	814 X	814 -0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-	-0-	

PAASCH		WELL #: 2	RRCID -> 262876	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3042	- 3400		
04	1791 X	1791 -0-	-0-	-0-	1791 3	N	-0-	-0-	
05	1491 X	1491 -0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-	-0-	
06	1502 X	1502 -0-	-0-	-0-	1502 3	N	-0-	-0-	
07	1109 X	1109 -0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-	-0-	
08	1645 X	1645 -0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-	-0-	
*09	1229 X	1229 -0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-	-0-	

CR JONES E		WELL #: 2R	RRCID -> 264789	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2808	- 3200		
04	1317 X	1317 -0-	-0-	-0-	1317 3	N	-0-	-0-	
05	1356 X	1356 -0-	-0-	-0-	1356 3	N	-0-	-0-	
06	1147 X	1147 -0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-	-0-	
07	1350 X	1350 -0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-	-0-	
08	1279 X	1279 -0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-	-0-	
*09	1217 X	1217 -0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-	-0-	

CR JONES "A"		WELL #: 1R	RRCID -> 266506	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2958	- 3300		
04	2755 X	2755 -0-	-0-	-0-	2755 3	N	-0-	-0-	
05	1256 X	1256 -0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-	-0-	
06	742 X	742 -0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-	-0-	
07	1358 X	1358 -0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-	-0-	
08	1900 X	1900 -0-	-0-	-0-	1900 3	N	-0-	-0-	
*09	1711 X	1711 -0-	-0-	-0-	1711 3	N	-0-	-0-	

BRI		WELL #: 1R	RRCID -> 266560	COMPL. DATE 06/15/2011	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3412	- 3600		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
MEIER CHARLES		WELL #:		1R		RRCID -> 266567		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 3043		PERF. 2725 - 3043		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	894 X	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
05	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
06	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
07	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
08	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
*09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-

MIXON		WELL #:		1R		RRCID -> 266948		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3050 - 3275		
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
05	728 X	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
06	600 X	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
07	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
08	708 X	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
*09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-

CARVE		WELL #:		1R		RRCID -> 267172		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3463 - 3610		
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	907 X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
06	805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
08	854 X	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
*09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-

INA		WELL #:		1R		RRCID -> 267985		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3295 - 3550		
04	951 X	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
05	473 X	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
06	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
07	127 X	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-

BALFOUR		WELL #:		4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3236 - 3500		
04	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
08	772 X	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
*09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-

BALFOUR		WELL #:		2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3210 - 3500		
04	348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
05	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
*09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-

INA		WELL #:		4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3306 - 3550		
04	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
06	996 X	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
07	185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
*09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980					
CC AMIS		WELL #:		2R	RRCID -> 278835	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2749	- 3100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021 - WELL PLUGGED 5-14-2021									

BALFIELD		WELL #:		2	RRCID -> 279294	COMPL. DATE 03/12/2015	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2859	- 3160
04	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-	-0-
05	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	N	-0-	-0-
06	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-	-0-
07	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-	-0-
08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-	-0-
*09	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-	-0-

BOOHER, J.B.		WELL #:		2	RRCID -> 279420	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2818	- 3250
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-	-0-
05	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-	-0-
06	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-	-0-
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-	-0-
08	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-	-0-
*09	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-	-0-

SHELLBURG-251-		WELL #:		3	RRCID -> 279656	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2842	- 3210
04	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-	-0-
05	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-	-0-
06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-	-0-
07	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-	-0-
08	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-	-0-
*09	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-	-0-

STALLWITZ		WELL #:		3	RRCID -> 279858	COMPL. DATE 01/27/2016	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3028	- 3400
04	480 N	321	-0-	-159	-0-	321 3	N	-0-	-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-	-0-
06	600 N	424	-0-	-176	-0-	424 3	N	-0-	-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-	-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-	-0-
*09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-	-0-

BRICKER, A. D.		WELL #:		2	RRCID -> 280025	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2837	- 3250
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3	N	-0-	-0-
05	1271 N	705	-0-	-566	-0-	705 3	N	-0-	-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-	-0-
07	1519 N	1344	-0-	-175	-0-	1344 3	N	-0-	-0-
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-	-0-
*09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3	N	-0-	-0-

PITTMAN		WELL #:		1R	RRCID -> 280923	COMPL. DATE 06/09/2016	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2800	- 3140
04	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3	N	-0-	-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3	N	-0-	-0-
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3	N	-0-	-0-
07	2852 N	1293	-0-	-1559	-0-	1293 3	N	-0-	-0-
08	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 3	N	-0-	-0-
*09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
TREK EXPLORATION, INC.				867570								
PATTON, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	024642	COMPL. DATE	06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
05		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		-0-
06		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
07		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
08		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-
*09		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
TREJIM OPERATORS, LLC				867572								
FRASHIER, O. N.				WELL #:	9	RRCID ->	041318	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 - 2850
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRYMA OPERATING				872142								
WHITTENBURG				WELL #:	1	RRCID ->	024581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHNSON				WELL #:	K 1	RRCID ->	024593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	024611	COMPL. DATE	07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
05		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
06		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-
07		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-
08		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
*09		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-
SANFORD				WELL #:	1	RRCID ->	025315	COMPL. DATE	07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 - 2977
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
*09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142								
SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	025316	COMPL. DATE	03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH -J-		WELL #:		2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2760 - 3011
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2723 - 3005
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
GARLAND												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED		WELL #:		2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-
05	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
06	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
07	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
08	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
*09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
05	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
06	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
07	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
08	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
*09	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931								
SNEED		WELL #:		4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			-0-
05	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
06	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
07	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
08	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			-0-
*09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-

BIVINS "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 2296 - 2438	
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
*09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-

SNEED "F"		WELL #:		3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2765 - 3364	
04	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
06	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
07	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
*09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-

SNEED "F"		WELL #:		1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3236 - 3336	
04	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
05	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
06	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
*09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:	5	RRCID ->	072271	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3194 - 3252
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		894215		WELL #:	T 1	RRCID ->	023033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215											
WRAY		WELL #:		1	RRCID ->	024271	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	039835	COMPL. DATE	02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2804 - 2825
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN		WELL #:		2 A	RRCID ->	134230	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2746 - 2864
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, W. R., INC.		925821		WELL #:	1	RRCID ->	024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2680 - 2760
04	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-	
05	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-	
06	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-	-0-	
07	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-	-0-	
08	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-	-0-	
*09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-	-0-	

SHERIDAN		WELL #:		2	RRCID ->	142751	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 2754 - 3468
04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	-0-
05	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-	-0-
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-
07	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
*09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-

BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2730 - 3390
04	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	15
05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-	15
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-	15
07	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	15
08	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	15
*09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-	15

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821									
PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2762 - 2829	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
05		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
06		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
07		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
08		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
*09		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-

DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2660 - 3502	
04		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
05		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
06		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
07		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
08		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2350 - 2824	
04		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
05		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
06		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-			-0-
07		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
08		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
*09		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH		WELL #:		T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2581 - 2834	
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
07		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-

WO OPERATING COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2660 - 2975	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
WTG EXPLORATION				945220									
BUNGER				WELL #: 1	RRCID -> 025431	COMPL. DATE 05/27/1947	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		1830 N	1809	-0-	-21	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
05		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-			-0-
06		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
07		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			-0-
08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-			-0-
*09		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-			-0-

POWERS				WELL #: 1	RRCID -> 025432	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			-0-
05		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-
06		673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
07		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
08		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
*09		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
WRIGHT, J. E.				WELL #: 11	RRCID -> 023675	COMPL. DATE 07/27/1959	TOTAL DEPTH 3002	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC				953531									
HARRINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 025311	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 3302	PERF. 2895 - 2992					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPURLOCK, A. M.				WELL #: 1	RRCID -> 025465	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPURLOCK, A. M.				WELL #: 2	RRCID -> 199429	COMPL. DATE 10/28/2003	TOTAL DEPTH 3335	PERF. 2914 - 3171					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
ALYAHA ENERGY, LLC				016536								
HUMPHRYS				WELL #:	1R	RRCID ->	027208	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1720 - 1930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-	-0-
05		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-	-0-
06		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-	-0-
07		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-	-0-
08		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-	-0-

RIGSBY				WELL #:	1R	RRCID ->	027209	COMPL. DATE	08/07/1961	TOTAL DEPTH	2078	PERF. 1820 - 2050
04		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-	-0-
05		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-	-0-
06		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-	-0-
07		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-	-0-
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-	-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510								
WHITTENBURG				WELL #:	1 R	RRCID ->	039833	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1739 - 1794
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

BAR L PRODUCERS				049748								
JOHNSON, A. K.				WELL #:	1	RRCID ->	039798	COMPL. DATE	06/05/1966	TOTAL DEPTH	1899	PERF. 1553 - 1584
04		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2		N	-0-	-0-
05		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-	-0-
06		120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2		N	-0-	-0-
07		124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	2		N	-0-	-0-
08		124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-	-0-

YAKE -G-				WELL #:	9 R	RRCID ->	140493	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1717 - 1732
04		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-	-0-
05		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-	-0-
06		420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2		N	-0-	-0-
07		434 N	286	-0-	-148 B	-0-	286	2		N	-0-	-0-
08		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-	-0-

YAKE -G-				WELL #:	25	RRCID ->	140829	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	2028	PERF. 1705 - 1924
04		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-	-0-
05		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-	-0-
06		480 N	368	-0-	-112 B	-0-	368	2		N	-0-	-0-
07		434 N	266	-0-	-168 B	-0-	266	2		N	-0-	-0-
08		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748											
HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-		WELL #:		1RC	RRCID ->	169772	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2041 - 2064			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04		14 N	8	-0-	-6 B	-0-		8	2		N	-0-			-0-
05		84 N	84	-0-	-0- B	-0-		84	2		N	-0-			-0-
06		79 N	79	-0-	-0- B	-0-		79	2		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0- B	-0-		31	2		N	-0-			-0-
08		69 N	69	-0-	-0- B	-0-		69	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		74 N	74	-0-	-0- B	-0-		74	2		N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC				083236											
DAVIS		WELL #:		1R	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861	PERF.	1511 - 1566			
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60	2		N	-0-			-0-
05		54 N	54	-0-	-0- B	-0-		54	2		N	-0-			-0-
06		60 N	22	-0-	-38 B	-0-		22	2		N	-0-			-0-
07		62 N	11	-0-	-51 B	-0-		11	2		N	-0-			-0-
08		62 N	54	-0-	-8 B	-0-		54	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		35 N	35	-0-	-0- B	-0-		35	2		N	-0-			-0-

DRAIN OIL CO. LLC				227879											
SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	1717	PERF.	N/A			
04		79 N	79	-0-	-0- B	-0-		79	2		N	-0-			-0-
05		87 N	87	-0-	-0- B	-0-		87	2		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0- B	-0-		67	2		N	-0-			-0-
07		93 N	47	-0-	-46 B	-0-		47	2		N	-0-			-0-
08		93 N	75	-0-	-18 B	-0-		75	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		80 N	80	-0-	-0- B	-0-		80	2		N	-0-			-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN				254448											
SNEED		WELL #:		1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1515 - 1800			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KEM ENERGY, INC.				455126											
MASTERSON -R-		WELL #:		1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1739 - 1876			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			9

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LERA				496774								
SANFORD UNIT -K-				WELL #:	2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771								
PARAMOUNT-SANFORD				WELL #:		A 1R	RRCID ->	022849	COMPL. DATE	03/07/1963	TOTAL DEPTH	1612 PERF. N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
AGUA DULCE-SANFORD				WELL #:		1 R	RRCID ->	062284	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	1910 PERF. 1570 - 1750
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
DUNNE				WELL #:		1	RRCID ->	186900	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140 PERF. 1791 - 1799
04		155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-	-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2	N	-0-	-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-	-0-
08		186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	161	-0-	-19	B	-0-	161	2	N	-0-	-0-
NEW-TEX OPERATING, LLC				606154								
STATE -A-				WELL #:		60R	RRCID ->	034547	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2090 PERF. 1699 - 2058
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
ALLISON				WELL #: 1R		RRCID -> 027100		COMPL. DATE 04/22/1961		TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-			-0-
BIVINS				WELL #: 3R		RRCID -> 027101		COMPL. DATE 04/07/1961		TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616				
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
06	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08	295 N	289	-0-	-6 B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
BOST				WELL #: 1R		RRCID -> 027102		COMPL. DATE 04/15/1961		TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730				
04	24 N	-0-	-0-	-24 B	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BOST				WELL #: 3R		RRCID -> 027104		COMPL. DATE 05/06/1961		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694				
04	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BOST				WELL #: 4R		RRCID -> 027105		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650				
04	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-			-0-
06	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
08	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-			-0-
CONTINENTAL-SANFORD				WELL #: 1R		RRCID -> 027108		COMPL. DATE 02/28/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SANFORD -A-		WELL #:		1R		RRCID -> 027111		COMPL. DATE 03/19/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
06		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
07		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
08		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
CLINTON-SANFORD		WELL #:		2R		RRCID -> 027113		COMPL. DATE 03/31/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702		
04		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
06		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
08		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
CLINTON-SANFORD -C-		WELL #:		C 2R		RRCID -> 027114		COMPL. DATE 04/07/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700		
04		43 N	36	-0-	-7 B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
06		150 N	36	-0-	-114 B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
07		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
08		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
BARNES-STATE		WELL #:		1R		RRCID -> 027148		COMPL. DATE 01/12/1961		TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460		
04		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
05		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
06		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3	N	-0-			-0-
07		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
08		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
JOHNSON TRACT 4		WELL #:		1R		RRCID -> 035031		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758		
04		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
06		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
07		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
JOHNSON TRACT 3		WELL #:		1 R		RRCID -> 039290		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313										
MASTERTSON, M.				WELL #:	1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POLARIS OPERATING, LLC				668978										
THOMPSON				WELL #:	13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1920 - 1980		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097										
JAMESON				WELL #:	2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1693 - 1903		
04	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3	N	-0-			-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
09	01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOST				WELL #:	2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615		
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3	N	-0-			-0-
06	210	N	207	-0-	-3	B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
09	01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE UNIT -A-				WELL #:	61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1605 - 1698		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE -A-				WELL #:	62R	RRCID ->	027213	COMPL. DATE	06/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1437 - 1667		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//	670097											
JOHNSON -EB-			WELL #:	1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1579 - 1770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS			WELL #:	1R	RRCID ->	027249	COMPL. DATE	04/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
05		216 N	200	-0-	-16 B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
06		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
*08		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON			WELL #:	1 R	RRCID ->	041305	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1618 - 1638			
04		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
05		72 N	57	-0-	-15 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
06		330 N	76	-0-	-254 B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
*08		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

POOL			WELL #:	1	RRCID ->	124522	COMPL. DATE	05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1701 - 2100			
04		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
05		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
06		1110 N	939	-0-	-171 B	-0-	939	3			N	-0-			-0-
07		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-			-0-
*08		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -B-			WELL #:	2	RRCID ->	125267	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1650 - 2100			
04		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
05		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
06		1170 N	985	-0-	-185 B	-0-	985	3			N	-0-			-0-
07		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-			-0-
*08		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE "A"			WELL #:	62A	RRCID ->	156926	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	1498 - 1538			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)														
PONDEROSA TX OPERATING LLC														
HUCKABY														
//CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 670097														
WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
05		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
06		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
07		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
*08		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RABCO ENERGY														
BIVINS -HH-														
WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630														
04		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC.														
JOHNSON														
WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630														
04		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07		235 N	150	-0-	-85 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08		318 N	282	-0-	-36 B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
DEAHL, C. E.														
WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992														
04		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1044	2	43 9	N	39	40 1		4
05		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	980	2	23 9	N	21	20 1		5
06		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	699	2	18 9	N	16	20 1		1
07		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	776	2	12 9	N	11	10 1		2
08		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	948	2	14 9	N	13	13 1		2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	950	2	15 9	N	14	13 1		3

ALLISON														
WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513														
04		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050														
04		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
05		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06		210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-		-0-
05	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-		-0-
06	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-		-0-
07	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-		-0-
08	837 N	701	-0-	-136 B	-0-	701	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	641	-0-	-169 B	-0-	641	2			N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541													
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-		-0-
06	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-		-0-
07	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-		-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668													
04	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-		-0-
05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-		-0-
06	540 N	483	-0-	-57 B	-0-	483	2			N	-0-		-0-
07	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-		-0-
08	527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415	2			N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-		-0-
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-		-0-
06	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2			N	-0-		-0-
07	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-		-0-
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	119	-0-	-121 B	-0-	119	2			N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-		-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-		-0-
06	1050 N	1028	-0-	-22 B	-0-	1028	2			N	-0-		-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-		-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011	2			N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-		-0-
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-		-0-
06	480 N	446	-0-	-34 B	-0-	446	2			N	-0-		-0-
07	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	2			N	-0-		-0-
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-			-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 N	1213	-0-	-47 B	-0-	1213	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620														
04	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-			-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
08	1054 N	957	-0-	-97 B	-0-	957	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	906	-0-	-84 B	-0-	906	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719														
04	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
06	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
07	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
08	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	144	-0-	-156 B	-0-	144	2			N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671														
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
06	360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
07	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
08	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642												
04		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
05		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
06		180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
07		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
08		186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794												
04		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
07		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872												
04		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
05		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2	N	-0-			-0-
06		930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885 2	N	-0-			-0-
07		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 2	N	-0-			-0-
08		961 N	804	-0-	-157 B	-0-	804 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		900 N	834	-0-	-66 B	-0-	834 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		N	-0-		-0-		
05		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2		N	-0-		-0-		
06		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 2		N	-0-		-0-		
07		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 2		N	-0-		-0-		
08		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 2		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2		N	-0-		-0-		

MASTERTSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540														
04		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-		-0-		
05		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-		-0-		
06		540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508 2		N	-0-		-0-		
07		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-		-0-		
08		527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 2		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 2		N	-0-		-0-		

MASTERTSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081														
04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-		-0-		
05		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-		-0-		
06		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2		N	-0-		-0-		
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-		-0-		
08		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-		-0-		

MASTERTSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		2982 N	361	-0-	-2621 B	-0-	361 2		N	-0-		-0-		
05		434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 2		N	-0-		-0-		
06		600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 2		N	-0-		-0-		
07		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-		-0-		
08		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2		N	-0-		-0-		

MASTERTSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629														
04		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-		-0-		
05		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2		N	-0-		-0-		
06		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2		N	-0-		-0-		
07		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-		-0-		
08		775 N	744	-0-	-31 B	-0-	744 2		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	710	-0-	-40 B	-0-	710 2		N	-0-		-0-		

MASTERTSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837														
04		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-		-0-		
05		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-		-0-		
06		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-		-0-		
07		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-		-0-		
08		372 N	294	-0-	-78 B	-0-	294 2		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MASTERSON		WELL #: B 75R		RRCID -> 027085		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3599		PERF. 1628 - 1830			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2		N	-0-				-0-
05	980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2		N	-0-				-0-
06	960 N	880	-0-	-80	B	-0-	880	2		N	-0-				-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2		N	-0-				-0-
08	992 N	576	-0-	-416	B	-0-	576	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	870 N	529	-0-	-341	B	-0-	529	2		N	-0-				-0-
MASTERSON		WELL #: B 76R		RRCID -> 027086		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 3362		PERF. 1628 - 1832					
04	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2		N	-0-				-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2		N	-0-				-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-				-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2		N	-0-				-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2		N	-0-				-0-
MASTERSON		WELL #: B 78R		RRCID -> 027087		COMPL. DATE 10/26/1960		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 1620 - 1668					
04	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-				-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		N	-0-				-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2		N	-0-				-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2		N	-0-				-0-
08	465 N	412	-0-	-53	B	-0-	412	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	420 N	393	-0-	-27	B	-0-	393	2		N	-0-				-0-
MASTERSON		WELL #: B 85R		RRCID -> 027088		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 1696 - 1899			
04	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2		N	-0-				-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2		N	-0-				-0-
06	540 N	522	-0-	-18	B	-0-	522	2		N	-0-				-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2		N	-0-				-0-
08	558 N	534	-0-	-24	B	-0-	534	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	510 N	502	-0-	-8	B	-0-	502	2		N	-0-				-0-
MASTERSON		WELL #: B 86R		RRCID -> 027089		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 1604 - 1778					
04	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2		N	-0-				-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-				-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-				-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-				-0-
08	186 N	149	-0-	-37	B	-0-	149	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	150 N	140	-0-	-10	B	-0-	140	2		N	-0-				-0-
MASTERSON		WELL #: B 87R		RRCID -> 027090		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 1468 - 1668					
04	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2		N	-0-				-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2		N	-0-				-0-
06	300 N	263	-0-	-37	B	-0-	263	2		N	-0-				-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-				-0-
08	279 N	132	-0-	-147	B	-0-	132	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

MASTERTSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2		N	-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	2		N	-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	2		N	-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	2		N	-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290	N	1039	-0-	-251	B	-0-	1039	2		N	-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755												
04	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-
06	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	2		N	-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2		N	-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180	N	138	-0-	-42	B	-0-	138	2		N	-0-

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786												
04	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2		N	-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	2		N	-0-
06	810	N	805	-0-	-5	B	-0-	805	2		N	-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2		N	-0-
08	837	N	812	-0-	-25	B	-0-	812	2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810	N	766	-0-	-44	B	-0-	766	2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532												
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-
06	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	2		N	-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-
08	155	N	126	-0-	-29	B	-0-	126	2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180	N	76	-0-	-104	B	-0-	76	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WARRICK		WELL #: 2R		RRCID -> 027098		COMPL. DATE 10/23/1961		TOTAL DEPTH 1743		PERF. 1476 - 1538	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
06	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
07	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-

WARRICK		WELL #: 3R		RRCID -> 027099		COMPL. DATE 08/31/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #: 1R		RRCID -> 027109		COMPL. DATE 02/25/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	41 N	24	-0-	-17 B	-0-	23 2	N	1	5 1		1
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-	1 1		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #: 1R		RRCID -> 027110		COMPL. DATE 03/15/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SHAFFER-SANFORD		WELL #: 1R		RRCID -> 027112		COMPL. DATE 03/19/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1560 - 1690	
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HERRING		WELL #: 121R		RRCID -> 027118		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 2198		PERF. 1906 - 2142	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	153 2	3 9	N	3	3 1	1
05		248 N	141	-0-	-107 B	-0-	139 2	2 9	N	2	2 1	1
06		180 N	124	-0-	-56 B	-0-	123 2	1 9	N	1	2 1	-0-
07		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	124 2	2 9	N	2	2 1	-0-
08		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	136 2	2 9	N	2	1 1	1
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	129 2	1 9	N	1	1 1	1
HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881												
04		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	173 2	3 9	N	3	3 1	1
05		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	182 2	2 9	N	2	2 1	1
06		210 N	165	-0-	-45 B	-0-	163 2	2 9	N	2	2 1	1
07		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	170 2	1 9	N	1	2 1	-0-
08		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	169 2	2 9	N	2	1 1	1
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	163	-0-	-17 B	-0-	162 2	1 9	N	1	1 1	1
HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851												
04		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	693 2	14 9	N	13	13 1	3
05		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	606 2	7 9	N	6	7 1	2
06		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	547 2	8 9	N	7	8 1	1
07		527 N	359	-0-	-168 B	-0-	353 2	6 9	N	5	5 1	1
08		527 N	275	-0-	-252 B	-0-	273 2	2 9	N	2	2 1	1
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	675 2	8 9	N	7	5 1	3
HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950												
04		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	302 2	6 9	N	5	6 1	2
05		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	281 2	2 9	N	2	3 1	1
06		360 N	239	-0-	-121 B	-0-	236 2	3 9	N	3	3 1	1
07		310 N	209	-0-	-101 B	-0-	207 2	2 9	N	2	2 1	1
08		279 N	104	-0-	-175 B	-0-	103 2	1 9	N	1	1 1	1
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	237 2	3 9	N	3	2 1	2
HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218											
READ				WELL #:	4R	RRCID -> 027128	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1734 - 1970						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	138 N	-0-	-0-	-138 B	-0-					N	-0-				4	
05	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	500	2	6	9	N	5	4	1		5	
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	514	2	8	9	N	7	7	1		5	
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	542	2	6	9	N	5	5	1		5	
08	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1575	2	15	9	N	14	8	1		11	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1522	2	19	9	N	17	16	1		12	
SANFORD UNIT -B-				WELL #:	2R	RRCID -> 027130	COMPL. DATE 02/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1574 - 1624						
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-				-0-	
05	403 N	215	-0-	-188 B	-0-	215	2			N	-0-				-0-	
06	270 N	11	-0-	-259 B	-0-	11	2			N	-0-				-0-	
07	248 N	11	-0-	-237 B	-0-	11	2			N	-0-				-0-	
08	217 N	41	-0-	-176 B	-0-	41	2			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-				-0-	
SANFORD -C-				WELL #:	4R	RRCID -> 027131	COMPL. DATE 06/26/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-				-0-	
05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-				-0-	
06	300 N	10	-0-	-290 B	-0-	10	2			N	-0-				-0-	
07	341 N	17	-0-	-324 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-	
08	341 N	37	-0-	-304 B	-0-	37	2			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-				-0-	
WILLIAMS -C-				WELL #:	4R	RRCID -> 027133	COMPL. DATE 04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1524 - 1724						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
WILLIAMS -A-				WELL #:	6R	RRCID -> 027135	COMPL. DATE 04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1721 - 1971						
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	143	2	3	9	N	3	3	1		1	
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	118	2	2	9	N	2	2	1		1	
06	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	107	2	1	9	N	1	1	1		1	
07	155 N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2			N	-0-	1	1		-0-	
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	157	2	2	9	N	2	1	1		1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	155	2	2	9	N	2	2	1		1	
CHILDERS				WELL #:	6 U	RRCID -> 027136	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH	2239	PERF. 1935 - 1962						
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	90	2	2	9	N	2	2	1		-0-	
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	92	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	85	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	96	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	98	2	1	9	N	1	1	1		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
JOHNSON, CART			WELL #:		101	RRCID ->	027137	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1629 - 1660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-		-0-
06		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-		-0-
07		248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2	N	-0-		-0-
08		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-		-0-

LEA, H. I.			WELL #:		101	RRCID ->	027138	COMPL. DATE	01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	1575 - 1614
04		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2	N	-0-		-0-
05		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2	N	-0-		-0-
06		510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486	2	N	-0-		-0-
07		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2	N	-0-		-0-
08		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		101	RRCID ->	027139	COMPL. DATE	10/10/1959	TOTAL DEPTH	1869 PERF.	1575 - 1663
04		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-		-0-
07		248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2	N	-0-		-0-
08		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		110	RRCID ->	027141	COMPL. DATE	01/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	1588 - 1606
04		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-		-0-
05		527 N	184	-0-	-343 B	-0-	184	2	N	-0-		-0-
06		540 N	160	-0-	-380 B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
07		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2	N	-0-		-0-
08		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		124	RRCID ->	027144	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	1981 PERF.	1714 - 1744
04		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2	N	-0-		-0-
05		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	N	-0-		-0-
06		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2	N	-0-		-0-
07		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2	N	-0-		-0-
08		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		130	RRCID ->	027146	COMPL. DATE	12/18/1960	TOTAL DEPTH	1960 PERF.	1549 - 1804
04		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2	N	-0-		-0-
05		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2	N	-0-		-0-
06		900 N	829	-0-	-71 B	-0-	829	2	N	-0-		-0-
07		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2	N	-0-		-0-
08		899 N	861	-0-	-38 B	-0-	861	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	168 2	11 9	N	10	11 1	2					2
05		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	182 2	10 9	N	9	9 1	2					2
06		150 N	82	-0-	-68 B	-0-	73 2	9 9	N	8	7 1	3					3
07		186 N	83	-0-	-103 B	-0-	81 2	2 9	N	2	4 1	1					1
08		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	192 2	8 9	N	7	6 1	2					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	187 2	6 9	N	5	4 1	3					3
SOLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794																	
04		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	298 2	15 9	N	14	9 1	10					10
05		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	302 2	9 9	N	8	14 1	4					4
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	11	5 1	10					10
07		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	357 2	9 9	N	8	11 1	7					7
08		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	391 2	8 9	N	7	5 1	9					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	391 2	12 9	N	11	16 1	4					4
DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792																	
04		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	143 2	8 9	N	7	4 1	5					5
05		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	144 2	4 9	N	4	7 1	2					2
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	4	2 1	4					4
07		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	153 2	4 9	N	4	5 1	3					3
08		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	147 2	3 9	N	3	2 1	4					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	83 2	2 9	N	2	5 1	1					1
HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586													
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766													
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580														
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	396	2	26	9	N	24	26	1	5
05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	428	2	23	9	N	21	22	1	4
06	330 N	138	-0-	-192 B	-0-	121	2	17	9	N	15	15	1	4
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	431	2	14	9	N	13	12	1	5
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	478	2	17	9	N	15	16	1	4
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	453	2	15	9	N	14	11	1	7

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713														
04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	212	2	14	9	N	13	14	1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2	1	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	113	-0-	-135 B	-0-	109	2	4	9	N	4	2	1	2
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	182	2	7	9	N	6	7	1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1	-0-

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634														
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	1	1	-0-
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	515	2	7	9	N	6	4	1	2
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	7	9	1	-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	343	2	6	9	N	5	4	1	1
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	249	2	3	9	N	3	4	1	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SHELTON -A-		WELL #: 10R		RRCID -> 027172		COMPL. DATE 05/29/1960		TOTAL DEPTH 1875		PERF. 1579 - 1803						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A-		WELL #: 11R		RRCID -> 027173		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1479 - 1689						
04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A-		WELL #: 12R		RRCID -> 027174		COMPL. DATE 02/04/1961		TOTAL DEPTH 1836		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A-		WELL #: 13R		RRCID -> 027175		COMPL. DATE 02/02/1961		TOTAL DEPTH 1837		PERF. 1516 - 1586						
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					2
05	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					2
06	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					2
07	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					2
08	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579	2			N	-0-					2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					2

SHELTON -A-		WELL #: 14R		RRCID -> 027176		COMPL. DATE 01/24/1961		TOTAL DEPTH 1785		PERF. 1476 - 1663						
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					1
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					1
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					1
07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					1
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					1

SHELTON -A-		WELL #: 15R		RRCID -> 027177		COMPL. DATE 08/13/1961		TOTAL DEPTH 1817		PERF. 1510 - 1548						
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					1
05	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					1
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					1
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					1
08	341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276	2			N	-0-					1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-	1
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-	1
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-	1
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-	1
08	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2			N	-0-	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-	1
STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563												
04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-	-0-
05	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-	-0-
06	570 N	379	-0-	-191 B	-0-	379	3			N	-0-	-0-
07	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-	-0-
08	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425	2			N	-0-	-0-
BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618												
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-	-0-
05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-	-0-
06	240 #	116	-0-	-124 B	-124	116	3			N	-0-	-0-
07	166	198	-0-	32 B	-92	198	3			N	-0-	-0-
08	217 N	232	-0-	15 B	-77	232	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -77												
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-77					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
MASTERTSON -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF.	1497 -	1699			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

MASTERTSON -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1746 -	1940			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

MASTERTSON -D-		WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF.	1199 -	1273			
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3				N	-0-				-0-
05	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3				N	-0-				-0-
06	780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769	3				N	-0-				-0-
07	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3				N	-0-				-0-
08	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	201	1	746	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1560 -	1766			
04	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3				N	-0-				-0-
05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3				N	-0-				-0-
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3				N	-0-				-0-
07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3				N	-0-				-0-
08	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-						N	-0-				-0-

MASTERTSON -F-		WELL #:		1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1668 -	1683			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1349 -	1526			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131 PERF.	1831 -	2031				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1772 -	1787				
04	135 N	-0-	-0-	-135 B	-0-						N	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-						N	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

MASTERTSON -J-		WELL #:		1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922 PERF.	1633 -	1797				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

MASTERTSON -K-		WELL #:		1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676 PERF.	1378 -	1546				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

MASTERTSON -L-		WELL #:		1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006 PERF.	1710 -	1900				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

POLING -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911 PERF.	1661 -	1683				
04	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3				N	-0-				-0-
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3				N	-0-				-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3				N	-0-				-0-
07	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3				N	-0-				-0-
08	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	EOM BALANCE
04		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-		-0-
05		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-		-0-
06		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-		-0-
07		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-		-0-
08		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-		-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656														
04		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-		-0-
05		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-		-0-
06		780 N	721	-0-	-59 B	-0-	721	3			N	-0-		-0-
07		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-		-0-
08		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-		-0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926														
04		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-		-0-
05		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-		-0-
06		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-		-0-
07		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-		-0-
08		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-		-0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585														
04		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-		-0-
05		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-		-0-
06		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-		-0-
07		651 N	592	-0-	-59 B	-0-	592	3			N	-0-		-0-
08		651 N	607	-0-	-44 B	-0-	607	3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614	2			N	-0-		-0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724														
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
EVELYN		WELL #:		2	RRCID ->	027215	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1530 - 1748
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-		-0-	
05	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-		-0-	
06	510 N	403	-0-	-107 B	-0-	403 2	N	-0-		-0-	
07	496 N	172	-0-	-324 B	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
08	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-		-0-	

HUCKABY		WELL #:		3	RRCID ->	027216	COMPL. DATE	01/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1759 - 1830
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-		-0-	
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2	N	-0-		-0-	
06	180 N	146	-0-	-34 B	-0-	146 2	N	-0-		-0-	
07	186 N	105	-0-	-81 B	-0-	105 2	N	-0-		-0-	
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-	

INGERTON -E-		WELL #:		1	RRCID ->	027220	COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1735 - 1946
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-		-0-	
05	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2	N	-0-		-0-	
06	390 N	286	-0-	-104 B	-0-	286 2	N	-0-		-0-	
07	372 N	204	-0-	-168 B	-0-	204 2	N	-0-		-0-	
08	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-		-0-	

JOHNSON -AC-		WELL #:		1	RRCID ->	027223	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	1982	PERF. 1606 - 1646
04	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-		-0-	
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-		-0-	
06	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 2	N	-0-		-0-	
07	279 N	62	-0-	-217 B	-0-	62 2	N	-0-		-0-	
08	310 N	206	-0-	-104 B	-0-	206 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-	

LASATER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027227	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1736 - 1904
04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-	
05	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-	
06	240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192 2	N	-0-		-0-	
07	248 N	69	-0-	-179 B	-0-	69 2	N	-0-		-0-	
08	186 N	27	-0-	-159 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-		-0-	

LATIN		WELL #:		2	RRCID ->	027228	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1675 - 1776
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-		-0-	
05	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222 2	N	-0-		-0-	
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-		-0-	
07	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799												
04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-	-0-
05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-	-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-	-0-
07	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-	-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-	-0-
SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574												
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-	-0-
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-	-0-
07	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-	-0-
08	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
SNOW, E. L.			WELL #:	9	RRCID ->	027238	COMPL. DATE	11/28/1960	TOTAL DEPTH	2096	PERF.	1539 - 1575			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SNOW, E. L.			WELL #:	10	RRCID ->	027239	COMPL. DATE	12/02/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF.	1537 - 1581			
04		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
05		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
06		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
07		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
08		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-

SNOW, E. L.			WELL #:	12	RRCID ->	027241	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1036 - 1688			
04		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
05		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
06		300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
07		310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
08		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-

WILD BILL			WELL #:	3	RRCID ->	027243	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1609 - 1638			
04		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
08		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, JOE			WELL #:	2	RRCID ->	027244	COMPL. DATE	01/05/1961	TOTAL DEPTH	4264	PERF.	1482 - 1718			
04		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
05		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
06		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
07		248 N	68	-0-	-180 B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
08		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-

ZELL			WELL #:	5	RRCID ->	027245	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	2131	PERF.	1743 - 1798			
04		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
05		310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06		300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
07		279 N	213	-0-	-66 B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-		-0-
05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-		-0-
06	90 N	33	-0-	-57 B	-0-	33	2		N	-0-		-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-		-0-
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-		-0-
ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2		N	-0-		-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2		N	-0-		-0-
06	1110 N	925	-0-	-185 B	-0-	925	2		N	-0-		-0-
07	851 N	541	-0-	-310 B	-0-	541	2		N	-0-		-0-
08	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2		N	-0-		-0-
YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520												
04	43 N	25	-0-	-18 B	-0-	25	2		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218				TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1583 - 1768
SNEED, J. T.		WELL #:		113	RRCID ->	032024	COMPL. DATE	09/10/1963		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-		-0-
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-		-0-
06	480 N	380	-0-	-100 B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
07	527 N	441	-0-	-86 B	-0-	441 2	N	-0-		-0-
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-		-0-
SNEED, J. T.		WELL #:		125	RRCID ->	032279	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	2087 PERF. 1755 - 1835
04	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2	N	-0-		-0-
05	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2	N	-0-		-0-
06	930 N	760	-0-	-170 B	-0-	760 2	N	-0-		-0-
07	833 N	718	-0-	-115 B	-0-	718 2	N	-0-		-0-
08	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2	N	-0-		-0-
SNEED, J. T.		WELL #:		128	RRCID ->	032280	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	2110 PERF. 1794 - 1971
04	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2	N	-0-		-0-
05	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-		-0-
06	930 N	818	-0-	-112 B	-0-	818 2	N	-0-		-0-
07	857 N	758	-0-	-99 B	-0-	758 2	N	-0-		-0-
08	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2	N	-0-		-0-
SNEED, J. T.		WELL #:		203	RRCID ->	032281	COMPL. DATE	09/11/1963	TOTAL DEPTH	2027 PERF. 1609 - 1822
04	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2	N	-0-		-0-
05	682 N	627	-0-	-55 B	-0-	627 2	N	-0-		-0-
06	780 N	729	-0-	-51 B	-0-	729 2	N	-0-		-0-
07	790 N	595	-0-	-195 B	-0-	595 2	N	-0-		-0-
08	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2	N	-0-		-0-
HERR		WELL #:		1	RRCID ->	032282	COMPL. DATE	08/13/1963	TOTAL DEPTH	2108 PERF. 1762 - 1983
04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
06	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
07	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
BIVINS FEE		WELL #:		2R	RRCID ->	032320	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	1675 PERF. 1635 - 1665
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BIVINS FEE		WELL #:		4R	RRCID ->	032321	COMPL. DATE	06/27/1963	TOTAL DEPTH	1665	PERF. 1546 - 1580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS FEE		WELL #:		1R	RRCID ->	032575	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	1660	PERF. 1519 - 1566				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MERCHANT, IRA B.		WELL #:		1R	RRCID ->	033395	COMPL. DATE	11/27/1963	TOTAL DEPTH	1926	PERF. 1644 - 1656				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		17R	RRCID ->	033515	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	1794	PERF. 1552 - 1765				
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-				-0-
05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-				-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-				-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-				-0-
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		18R	RRCID ->	033516	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	1736	PERF. 1610 - 1645				
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-				-0-
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-				-0-
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-				-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		19R	RRCID ->	033517	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1648	PERF. 1534 - 1596				
04	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-				-0-
05	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-				-0-
06	660 N	618	-0-	-42 B	-0-	618	2			N	-0-				-0-
07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-				-0-
08	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	630 N	492	-0-	-138 B	-0-	492	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
DUNAWAY			WELL #:	1R	RRCID ->	033518	COMPL. DATE	10/01/1963	TOTAL DEPTH	1690	PERF.	1596 - 1612			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

COUGHLAN			WELL #:	1R	RRCID ->	033519	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1882 - 2159			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON			WELL #:	1R	RRCID ->	033520	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	1830	PERF.	1611 - 1633			
04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
06		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-

SNEED P			WELL #:	2R	RRCID ->	033521	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	1970	PERF.	1636 - 1872			
04		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
05		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
06		660 N	590	-0-	-70 B	-0-	590	2			N	-0-			-0-
07		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-			-0-
08		651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568	2			N	-0-			-0-

WARRICK			WELL #:	4R	RRCID ->	033522	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1758	PERF.	1508 - 1548			
04		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
05		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
06		630 N	604	-0-	-26 B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
07		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
08		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		600 N	488	-0-	-112 B	-0-	488	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.			WELL #:	201	RRCID ->	034546	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	2007	PERF.	1613 - 1648			
04		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
05		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
06		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
08		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
SNEED, J. T.			WELL #:		127	RRCID ->	034739	COMPL. DATE	07/10/1964	TOTAL DEPTH	2104 PERF. 1601 - 1669			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
05	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
06	330 N	289	-0-	-41 B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
07	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD			WELL #:		2R	RRCID ->	034743	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	2200 PERF. 1884 - 2116			
04	308	330	-0-	22 B	-4592	330	2			N	-0-			-0-
05	676	424	-0-	-252 B	-4844	424	2			N	-0-			-0-
06	1230 #	406	-0-	-824 B	-5668	406	2			N	-0-			-0-
07	589 #	374	-0-	-215 B	-5883	374	2			N	-0-			-0-
08	589 #	487	-0-	-102 B	-5985	487	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2502 CANCELLED UNDERAGE -> -3483													
09	420 #	454	-0-	34 B	-2468	454	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		9R	RRCID ->	034744	COMPL. DATE	09/02/1964	TOTAL DEPTH	2080 PERF. 1824 - 2012			
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		10R	RRCID ->	034745	COMPL. DATE	09/10/1964	TOTAL DEPTH	1734 PERF. 1448 - 1697			
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
07	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		12R	RRCID ->	034746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800 PERF. 1517 - 1661			
04	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C-			WELL #:		5AR	RRCID ->	034861	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	2640 PERF. 2118 - 2504			
04	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	102	1	282	2	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	58	1	193	2	N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	53	1	77	2	N	-0-			-0-
07	217 N	153	-0-	-64 B	-0-	49	1	104	2	N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	49	1	185	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	47	1	190	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
KERMICLE			WELL #:		4	RRCID ->	034862	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1896 - 2029		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FEE			WELL #:		2R	RRCID ->	035029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1807	PERF. 1550 - 1620		
04	14B2 EXT	361	-0-	361 B	939	361	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	344	-0-	344 B	1283	344	2			N	-0-			-0-
06	1594 R	311	-0-	-1283 B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
07	372 N	309	-0-	-63 B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
08	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	300 N	232	-0-	-68 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		11R	RRCID ->	035030	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	1989	PERF. 1746 - 1910		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBRIDE			WELL #:		1R	RRCID ->	035139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1370 - 1419		
04	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	3	1	6	2	N	-0-			-0-
05	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	7	1	17	2	N	1	1		-0-
						1	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	2	N	-0-			-0-

JOHNSON			WELL #:		2R	RRCID ->	035140	COMPL. DATE	08/20/1964	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1612 - 1642		
04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-

STATE -A-			WELL #:		A 2	RRCID ->	035228	COMPL. DATE	07/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
05	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761												
04	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-	-0-
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-	-0-
06	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3			N	-0-	-0-
07	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-	-0-
08	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-	-0-

SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843												
04	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-	-0-
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-	-0-
06	660 N	613	-0-	-47 B	-0-	613	2			N	-0-	-0-
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-	-0-
08	682 N	631	-0-	-51 B	-0-	631	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2			N	-0-	-0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A												
04	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-	-0-
05	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-	-0-
06	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3			N	-0-	-0-
07	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3			N	-0-	-0-
08	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-	-0-

FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684												
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-	-0-
05	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-	-0-
06	660 N	644	-0-	-16 B	-0-	644	2			N	-0-	-0-
07	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-	-0-
08	682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615	2			N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053												
04	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-	-0-
05	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-	-0-
06	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2			N	-0-	-0-
07	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-	-0-
08	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	486	-0-	-54 B	-0-	486	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
MASTERTSON			WELL #:		15 R	RRCID ->	037778	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1603 - 1797	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
05		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
06		390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
07		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
08		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		16 R	RRCID ->	037779	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1639 - 1657	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	99	-0-	99 B	99	99 2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	97	-0-	97 B	196	97 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		196									
09	14B2	EXT	94	-0-	94 B	290	94 2		N	-0-			-0-

JOHNSON -G-			WELL #:		3RC	RRCID ->	038061	COMPL. DATE	12/19/1965	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1586 - 1598	
04		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	368 2	9 9	N	8	14 1		2
05		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	359 2	7 9	N	6	6 1		2
06		480 N	465	-0-	-15 B	-0-	456 2	9 9	N	8	9 1		1
07		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	406 2	8 9	N	7	5 1		3
08		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	518 2	10 9	N	9	10 1		2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		480 N	476	-0-	-4 B	-0-	467 2	9 9	N	8	6 1		4

SNEED, J. T.			WELL #:		202	RRCID ->	039111	COMPL. DATE	07/09/1964	TOTAL DEPTH	2112	PERF. 1604 - 1831	
04		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
05		372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
06		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
07		372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
08		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD			WELL #:		3R	RRCID ->	039117	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2019	PERF. 1704 - 1892	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON			WELL #:		202	RRCID ->	039539	COMPL. DATE	09/24/1965	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1353 - 1368	
04		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
06		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
07		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
08		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON -C-		WELL #:		1 R	RRCID -> 039585	COMPL. DATE 12/13/1965	TOTAL DEPTH	2010 PERF. 1661 - 1880		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	360	-0-	-2640 B	199	360 3	N	-0-		-0-
05	579 N	380	-0-	-199 B	-0-	380 3	N	-0-		-0-
06	690 N	348	-0-	-342 B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
08	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON -P-		WELL #:		1 R	RRCID -> 039586	COMPL. DATE 12/28/1965	TOTAL DEPTH	2158 PERF. 1788 - 1999		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON -Q-		WELL #:		1 R	RRCID -> 039587	COMPL. DATE 12/17/1965	TOTAL DEPTH	1925 PERF. 1653 - 1827		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS -D-		WELL #:		1 R	RRCID -> 040290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2350 PERF. 2192 - 2240	
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-		1
05	93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44 2	N	-0-		1
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		1
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		1
08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		1

BIVINS -D-		WELL #:		2 R	RRCID -> 040291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2270 PERF. 2102 - 2152	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		16
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		16

BIVINS		WELL #:		23 R	RRCID -> 041134	COMPL. DATE 08/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1877 - 1972		
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-		-0-
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-		-0-
06	660 N	531	-0-	-129 B	-0-	531 2	N	-0-		-0-
07	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-		-0-
08	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218										
BIVINS			WELL #: 24 R		RRCID -> 041135		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 1928 - 2032		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
05	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1678	-0-	-2 B	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
08	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1680 N	1653	-0-	-27 B	-0-	1653	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #: 19 R		RRCID -> 041136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1523 - 1597		
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
08	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #: 20 R		RRCID -> 041137		COMPL. DATE 09/14/1967		TOTAL DEPTH 1935		PERF. 1625 - 1716		
04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #: 21 R		RRCID -> 041138		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1910		PERF. 1630 - 1767		
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
08	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	545	-0-	-55 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #: 22 R		RRCID -> 041139		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1678 - 1870		
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
06	720 N	563	-0-	-157 B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #: 20R		RRCID -> 041307		COMPL. DATE 09/23/1966		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1454 - 1541		
04	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
05	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2		N	-0-			-0-
06	900 N	834	-0-	-66 B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
07	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2		N	-0-			-0-
08	868 N	866	-0-	-2 B	-0-	866	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
CRAWFORD		WELL #:		4 R		RRCID -> 043397		COMPL. DATE 07/21/1967		TOTAL DEPTH 2127		PERF. 1873 - 2063			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	499	-0-	499	B	499	499	2			N	-0-			-0-
*07	1202 R	703	-0-	-499	B	-0-	703	2			N	-0-			-0-
*08	617 R	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	599 R	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		23 R		RRCID -> 043398		COMPL. DATE 08/07/1967		TOTAL DEPTH 2173		PERF. 1840 - 2091			
04	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
06	420 N	313	-0-	-107	B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		24 R		RRCID -> 043399		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH 2062		PERF. 1763 - 1991			
04	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		25 R		RRCID -> 043400		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH 1937		PERF. 1631 - 1841			
04	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
08	279 N	263	-0-	-16	B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	270 N	256	-0-	-14	B	-0-	256	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		27 R		RRCID -> 043401		COMPL. DATE 08/31/1968		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1659 - 1829			
04	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
06	240 N	234	-0-	-6	B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10	B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	240 N	229	-0-	-11	B	-0-	229	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		25 R		RRCID -> 043461		COMPL. DATE 08/25/1967		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 1780 - 2006			
04	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2			N	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	2			N	-0-			-0-
07	434 N	296	-0-	-138	B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
08	899 N	44	-0-	-855	B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	840 N	35	-0-	-805	B	-0-	35	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
05	341 N	163	-0-	-178 B	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2	N	-0-		-0-	
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2	N	-0-		-0-	
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877												
04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-		-0-	
05	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2	N	-0-		-0-	
06	570 N	519	-0-	-51 B	-0-	519	2	N	-0-		-0-	
07	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2	N	-0-		-0-	
08	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048												
04	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2	N	-0-		-0-	
05	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2	N	-0-		-0-	
06	930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2	N	-0-		-0-	
07	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2	N	-0-		-0-	
08	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	826	-0-	-44 B	-0-	826	2	N	-0-		-0-	

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118												
04	348 N	527	-0-	179 B	179	527	2	N	-0-		-0-	
05	755 N	966	-0-	211 B	390	966	2	N	-0-		-0-	
06	1765 N	1375	-0-	-390 B	-0-	1375	2	N	-0-		-0-	
07	913	1325	-0-	412 B	412	1325	2	N	-0-		-0-	
08	1177	1398	-0-	221 B	633	1398	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 633											
09	1380 #	694	-0-	-686 B	-53	694	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
MASTERTSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989											
04		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-		-0-
05		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-		-0-
06		510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507 2	N	-0-		-0-
07		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-		-0-
08		527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032											
04		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
05		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-		-0-
06		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
07		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
08		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
*09		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061											
04		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-		-0-
05		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-		-0-
06		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
07		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
08		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
*09		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036											
04		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
05		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-		-0-
06		300 N	193	-0-	-107 B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
07		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
08		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
*09		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-			-0-
05		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-			-0-
06		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-			-0-
07		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-			-0-
08		899 N	841	-0-	-58 B	-0-	841	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		840 N	796	-0-	-44 B	-0-	796	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095															
04		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06		210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
08		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047															
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	1637		-0-	1637 B	1637	1637	2			N	-0-			-0-
06	0 W	2506		-0-	2506 B	4143	2506	2			N	-0-			-0-
07	0 W	2329		-0-	2329 B	6472	2329	2			N	-0-			-0-
08	1814	2182		-0-	368 B	6840	2182	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			6840										
*09	3260	2002		-0-	-1258 B	5582	2002	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135															
04		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
06		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
08		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035															
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841															
04		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
05		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
06		420 N	345	-0-	-75 B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
07		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
08		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
06		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
08		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956															
04		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
06		360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
07		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
08		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053															
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
05		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
06		390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
07		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
08		403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040															
04		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
05		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-			-0-
06		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
07		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
08		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897															
04		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-			-0-
05		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-			-0-
06		780 N	701	-0-	-79 B	-0-	701	2			N	-0-			-0-
07		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
08		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MASTERTSON		WELL #: 38R		RRCID -> 049085		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1961 PERF. 1630 - 1788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
04		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			-0-	
05		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-			-0-	
06		540 N	526	-0-	-14 B	-0-	526 2	N	-0-			-0-	
07		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-			-0-	
08		558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		540 N	374	-0-	-166 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON		WELL #: 39R		RRCID -> 049086		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH		2070 PERF. 1615 - 1828			
04		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-			-0-	
05		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-	
06		510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-	
07		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-			-0-	
08		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON		WELL #: 40R		RRCID -> 049087		COMPL. DATE 09/20/1970		TOTAL DEPTH		1921 PERF. 1575 - 1786			
04		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 2	N	-0-			-0-	
05		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2	N	-0-			-0-	
06		1320 N	1245	-0-	-75 B	-0-	1245 2	N	-0-			-0-	
07		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2	N	-0-			-0-	
08		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1260 N	1223	-0-	-37 B	-0-	1223 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON		WELL #: 37R		RRCID -> 049247		COMPL. DATE 08/18/1970		TOTAL DEPTH		2022 PERF. 1718 - 1911			
04		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-	
05		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-	
06		450 N	371	-0-	-79 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-	
07		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-	
08		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON		WELL #: 42R		RRCID -> 050732		COMPL. DATE 05/10/1971		TOTAL DEPTH		2075 PERF. 1768 - 1969			
04		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-			-0-	
05		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-			-0-	
06		540 N	405	-0-	-135 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-	
07		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-			-0-	
08		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON		WELL #: 43R		RRCID -> 050733		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1913 PERF. 1625 - 1678	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		44R	RRCID ->	050734	COMPL. DATE	04/30/1971	TOTAL DEPTH	1667	PERF. 1389 - 1441
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
04		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-	-0-
05		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-	-0-
06		510 N	476	-0-	-34 B	-0-	476	2		N	-0-	-0-
07		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-	-0-
08		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON			WELL #:		46 R	RRCID ->	050735	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1577 - 1782
04		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-	-0-
05		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2		N	-0-	-0-
06		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2		N	-0-	-0-
07		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2		N	-0-	-0-
08		713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 N	671	-0-	-19 B	-0-	671	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON			WELL #:		47R	RRCID ->	050736	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1656 - 1840
04		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-	-0-
05		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-	-0-
06		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2		N	-0-	-0-
07		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-	-0-
08		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON			WELL #:		48R	RRCID ->	050737	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1523 - 1598
04		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-	-0-
05		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-	-0-
06		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2		N	-0-	-0-
07		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-	-0-
08		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON			WELL #:		49R	RRCID ->	050738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1536 - 1870
04		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-	-0-
05		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2		N	-0-	-0-
06		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-	-0-
07		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-	-0-
08		651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON			WELL #:		50R	RRCID ->	050739	COMPL. DATE	06/17/1971	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1548 - 1757
04		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2		N	-0-	-0-
05		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2		N	-0-	-0-
06		960 N	953	-0-	-7 B	-0-	953	2		N	-0-	-0-
07		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2		N	-0-	-0-
08		992 N	920	-0-	-72 B	-0-	920	2		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		960 N	911	-0-	-49 B	-0-	911	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
MASTERTSON			WELL #:	51R	RRCID ->	050782	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	1686 - 1828		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2			N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2			N	-0-			-0-
06		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2			N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2			N	-0-			-0-
08		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	41R	RRCID ->	050834	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	2132	PERF.	1802 - 1942		
04		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2			N	-0-			-0-
05		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 2			N	-0-			-0-
06		1140 N	1091	-0-	-49 B	-0-	1091 2			N	-0-			-0-
07		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 2			N	-0-			-0-
08		1163 N	1056	-0-	-107 B	-0-	1056 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	43R	RRCID ->	050835	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	1906 - 2106		
04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2			N	-0-			-0-
05		341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260 2			N	-0-			-0-
06		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2			N	-0-			-0-
07		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2			N	-0-			-0-
08		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	44 R	RRCID ->	050951	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	1842 - 2044		
04		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2			N	-0-			-0-
05		465 N	358	-0-	-107 B	-0-	358 2			N	-0-			-0-
06		420 N	311	-0-	-109 B	-0-	311 2			N	-0-			-0-
07		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2			N	-0-			-0-
08		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:	41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1770 - 1979		
04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2			N	-0-			-0-
05		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2			N	-0-			-0-
06		510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492 2			N	-0-			-0-
07		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 2			N	-0-			-0-
08		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455 2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	46R	RRCID ->	051107	COMPL. DATE	08/03/1971	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	1804 - 1994		
04		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2			N	-0-			-0-
05		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2			N	-0-			-0-
06		540 N	469	-0-	-71 B	-0-	469 2			N	-0-			-0-
07		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2			N	-0-			-0-
08		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
BIVINS			WELL #:	47R	RRCID ->	051777	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2046 - 2184			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2			N	-0-				-0-
05		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2			N	-0-				-0-
06		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2			N	-0-				-0-
07		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2			N	-0-				-0-
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-				-0-

MASTERTSON			WELL #:	55R	RRCID ->	053384	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	2048	PERF.	1786 - 1995			
04		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2			N	-0-				-0-
05		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2			N	-0-				-0-
06		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2			N	-0-				-0-
07		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2			N	-0-				-0-
08		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153 2			N	-0-				-0-

BIVINS			WELL #:	A 48R	RRCID ->	053385	COMPL. DATE	05/10/1972	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	1843 - 2053			
04		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2			N	-0-				-0-
05		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 2			N	-0-				-0-
06		690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639 2			N	-0-				-0-
07		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2			N	-0-				-0-
08		713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2			N	-0-				-0-

BIVINS			WELL #:	49R	RRCID ->	054280	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	1870 - 2132			
04		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2			N	-0-				-0-
05		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2			N	-0-				-0-
06		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2			N	-0-				-0-
07		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2			N	-0-				-0-
08		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2			N	-0-				-0-

BIVINS			WELL #:	52R	RRCID ->	054309	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	2296	PERF.	2064 - 2114			
04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2			N	-0-				-0-
05		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2			N	-0-				-0-
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2			N	-0-				-0-
07		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2			N	-0-				-0-
08		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2			N	-0-				-0-

BIVINS			WELL #:	53R	RRCID ->	054389	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1744 - 1994			
04		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2			N	-0-				-0-
05		186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126 2			N	-0-				-0-
06		120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78 2			N	-0-				-0-
07		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2			N	-0-				-0-
08		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CRAWFORD		WELL #:		7R	RRCID ->	054390	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 1938 - 2168
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2	N	-0-
05		745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2	N	-0-
06		750 N	688	-0-	-62	B	-0-	688	2	N	-0-
07		712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2	N	-0-
08		756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2	N	-0-

MASTERSON		WELL #:		53R	RRCID ->	054391	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1645 - 1827
04		644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2	N	-0-
05		991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2	N	-0-
06		930 N	902	-0-	-28	B	-0-	902	2	N	-0-
07		899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	2	N	-0-
08		961 N	908	-0-	-53	B	-0-	908	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		900 N	828	-0-	-72	B	-0-	828	2	N	-0-

MASTERSON		WELL #:		60R	RRCID ->	054392	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	1991	PERF. 1676 - 1865
04		500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2	N	-0-
05		763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2	N	-0-
06		761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2	N	-0-
07		756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2	N	-0-
08		775 N	750	-0-	-25	B	-0-	750	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		750 N	700	-0-	-50	B	-0-	700	2	N	-0-

MASTERSON		WELL #:		62R	RRCID ->	054393	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1754 - 1788
04		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2	N	-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2	N	-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2	N	-0-

MASTERSON		WELL #:		54R	RRCID ->	054450	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1778	PERF. 1562 - 1782
04		123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2	N	-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-
06		150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148	2	N	-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2	N	-0-
08		155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		150 N	130	-0-	-20	B	-0-	130	2	N	-0-

MASTERSON		WELL #:		57R	RRCID ->	054537	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	1795	PERF. 1393 - 1795
04		275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2	N	-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2	N	-0-
06		450 N	422	-0-	-28	B	-0-	422	2	N	-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2	N	-0-
08		465 N	426	-0-	-39	B	-0-	426	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		420 N	414	-0-	-6	B	-0-	414	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: 56 R		RRCID -> 054549		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2	N	-0-			-0-
05		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
06		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2	N	-0-			-0-
07		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2	N	-0-			-0-
08		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #: 58R		RRCID -> 054640		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396		
04		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
06		390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
08		372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
THOMPSON		WELL #: 5R		RRCID -> 054819		COMPL. DATE 02/28/1973				TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113		
04		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
08		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #: 63 R		RRCID -> 055865		COMPL. DATE 06/21/1973				TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094		
04		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
05		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-			-0-
06		570 N	522	-0-	-48 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
07		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
08		589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #: 68R		RRCID -> 056247		COMPL. DATE 07/17/1973				TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363		
04		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
06		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #: 73R		RRCID -> 056248		COMPL. DATE 08/10/1973				TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964		
04		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
06		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
08		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 69R		RRCID -> 056398		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	132 2		-0-	
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	234 2		-0-	
06	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	N	-0-	205 2		-0-	
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	208 2		-0-	
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	N	-0-	205 2		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	N	-0-	198 2		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 70R		RRCID -> 056399		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789			
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	601 2		-0-	
05	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	1077 2		-0-	
06	1020 N	840	-0-	-180 B	-0-	N	-0-	840 2		-0-	
07	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	890 2		-0-	
08	1054 N	852	-0-	-202 B	-0-	N	-0-	852 2		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	895 2		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 71R		RRCID -> 056400		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563			
04	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	584 2		-0-	
05	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	894 2		-0-	
06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	804 2		-0-	
07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	817 2		-0-	
08	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	802 2		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	779 2		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 72R		RRCID -> 056401		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	

MASTERTSON		WELL #: B100R		RRCID -> 056961		COMPL. DATE 10/12/1973		TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583			
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	15 2		-0-	
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	9 2		-0-	
06	15 N	13	-0-	-2 B	-0-	N	-0-	13 2		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	N	-0-			-0-	
08	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-	N	-0-			-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 34R		RRCID -> 057108		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711			
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	233 2		-0-	
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	386 2		-0-	
06	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	N	-0-	356 2		-0-	
07	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	377 2		-0-	
08	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	482 2		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	367 2		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804													
04	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122													
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
06	390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
08	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-1 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
MASTERTSON				WELL #:	76R	RRCID ->	058316	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1601 - 1960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERTSON				WELL #:	77R	RRCID ->	058317	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	1924	PERF. 1613 - 1838				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERTSON				WELL #:	79R	RRCID ->	058323	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	1895	PERF. 1572 - 1670				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERTSON				WELL #:	80R	RRCID ->	058324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1631 - 1697				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERTSON				WELL #:	81R	RRCID ->	058325	COMPL. DATE	02/26/1974	TOTAL DEPTH	1656	PERF. 1291 - 1521				
04	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-				-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2			N	-0-				-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2			N	-0-				-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2			N	-0-				-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2			N	-0-				-0-

SNEED P				WELL #:	8R	RRCID ->	058326	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1520 - 1730				
04	1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	2			N	-0-				-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1776	2			N	-0-				-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	2			N	-0-				-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	2			N	-0-				-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1349 N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 82R		RRCID -> 059586		COMPL. DATE 06/26/1974		TOTAL DEPTH 2159		PERF. 1868 - 2044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	60 2		-0-	
05	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	110 2		-0-	
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	94 2		-0-	
07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	83 2		-0-	
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	113 2		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	109 2		-0-	
MASTERTSON		WELL #: 84R		RRCID -> 059782		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1664 - 1717	
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	197 2		-0-	
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	253 2		-0-	
06	300 N	207	-0-	-93 B	-0-	N	-0-	207 2		-0-	
07	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	N	-0-	203 2		-0-	
08	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	N	-0-	200 2		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	482 2		-0-	
MASTERTSON		WELL #: 85R		RRCID -> 059783		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 1645		PERF. 1421 - 1454	
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	324 2		-0-	
05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	567 2		-0-	
06	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	542 2		-0-	
07	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	557 2		-0-	
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	549 2		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	527 2		-0-	
MASTERTSON		WELL #: 83R		RRCID -> 059784		COMPL. DATE 09/07/1974		TOTAL DEPTH 1898		PERF. 1626 - 1660	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
BIVINS		WELL #: 72R		RRCID -> 060368		COMPL. DATE 05/08/1974		TOTAL DEPTH 2351		PERF. 1924 - 2170	
04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	426 2		-0-	
05	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	524 2		-0-	
06	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	477 2		-0-	
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	467 2		-0-	
08	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	496 2		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	479 2		-0-	
MASTERTSON		WELL #: 91R		RRCID -> 061104		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH 2084		PERF. 1898 - 1938	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
MASTERTSON			WELL #:		86R	RRCID ->	061107	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1324 - 1400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
05		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06		390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
08		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		92R	RRCID ->	061495	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1831 - 1876		
04		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
05		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
06		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
07		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
08		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		480 N	364	-0-	-116 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		95R	RRCID ->	062220	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	1972	PERF. 1585 - 1825		
04		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
06		300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		99R	RRCID ->	062441	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	1497	PERF. 1192 - 1385		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON			WELL #:		93R	RRCID ->	062442	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1725 - 1916		
04		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-			-0-
05		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
06		690 N	642	-0-	-48 B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
07		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
08		682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		97R	RRCID ->	062444	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1780	PERF. 1508 - 1647		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
05		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-			-0-
06		810 N	794	-0-	-16 B	-0-	794	2			N	-0-			-0-
07		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-			-0-
08		837 N	806	-0-	-31 B	-0-	806	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680															
04		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
06		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
07		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
08		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688															
04		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
05		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
06		1380 N	1363	-0-	-17 B	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
07		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
08		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1350 N	1183	-0-	-167 B	-0-	1183	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121															
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	111	2	2	9	N	2	2	1	1
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-	1	1	-0-
06	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	49	2	1	9	N	1	1	1	-0-
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	91	2	1	9	N	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	88	2	1	9	N	1	1	1	1
MASTERTSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640														
04	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-			-0-
06	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741														
04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493														
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
06	540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
07	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2			N	-0-			-0-
08	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725														
04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
08	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685														
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
06	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
08	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740															
04		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
05		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-			-0-
06		810 N	761	-0-	-49 B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
07		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-			-0-
08		837 N	768	-0-	-69 B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-11 B	-0-	739	2			N	-0-			-0-
09		750 N	739	-0-	-11 B	-0-	739	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*09		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786															
04		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	269	2	4	9	N	4	5	1	1
05		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	255	2	3	9	N	3	3	1	1
06		240 N	201	-0-	-39 B	-0-	199	2	2	9	N	2	3	1	-0-
07		248 N	91	-0-	-157 B	-0-	90	2	1	9	N	1	1	1	-0-
08		248 N	19	-0-	-229 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	230	2	2	9	N	2	1	1	1
*09		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	230	2	2	9	N	2	1	1	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	691 N	691	-0-	-0- B	-0- B	-0-	691	2			N	-0-			-0-
05	649 N	649	-0-	-0- B	-0- B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
06	784 N	784	-0-	-0- B	-0- B	-0-	784	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
08	651 N	606	-0-	-45 B	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	780 N	525	-0-	-255 B	-0- B	-0-	525	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748															
04	292 N	292	-0-	-0- B	-0- B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0- B	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0- B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
08	555 N	555	-0-	-0- B	-0- B	-0-	555	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	564 N	564	-0-	-0- B	-0- B	-0-	564	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975															
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0- B	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0- B	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	160 N	160	-0-	-0- B	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960															
04	143 N	136	-0-	-7 B	-0- B	-0-	133	2	3	9	N	3	1		1
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0- B	-0-	124	2			N	-0-	1	1	-0-
06	150 N	100	-0-	-50 B	-0- B	-0-	99	2	1	9	N	1	1		-0-
07	155 N	91	-0-	-64 B	-0- B	-0-	90	2	1	9	N	1	1		-0-
08	124 N	76	-0-	-48 B	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	137 N	137	-0-	-0- B	-0- B	-0-	135	2	2	9	N	2	1	1	1

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
05		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
06		1020 N	855	-0-	-165 B	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
07		846 N	723	-0-	-123 B	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
08		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930														
04		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-
05		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
06		870 N	706	-0-	-164 B	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
07		752 N	677	-0-	-75 B	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
08		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	-0-	874 2		N	-0-			-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930														
04		2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	-0-	2369 2		N	-0-			-0-
05		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	-0-	2087 2		N	-0-			-0-
06		2340 N	1823	-0-	-517 B	-0-	-0-	1823 2		N	-0-			-0-
07		1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
08		2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	-0-	2542 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	-0-	2456 2		N	-0-			-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098														
04		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	-0-	1176 2	24 9	N	22	21 1		5
05		585 N	-0-	-0-	-585 B	-0-	-0-			N	13	13 1		5
06		1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-	-0-			N	10	12 1		3
07		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	-0-	819 2	12 9	N	11	13 1		1
08		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	-0-	746 2	7 9	N	6	4 1		3
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	-0-	713 2	8 9	N	7	7 1		3

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190														
04		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	-0-	567 3		N	-0-			212
05		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	-0-	594 3		N	-0-			212
06		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	-0-	566 3		N	-0-			212
07		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	-0-	577 3		N	-0-			212
08		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	-0-	571 3		N	-0-			212
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	-0-	555 2		N	-0-			75

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050														
04		90 N	71	-0-	-19 B	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
06		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
07		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
08		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
PIPKIN			WELL #:		2	RRCID -> 128282		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1740 - 2027		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-		1680 2		N	-0-			-0-
05		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-		1168 2		N	-0-			-0-
06		1710 N	1429	-0-	-281 B	-0-		1429 2		N	-0-			-0-
07		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-		1476 2		N	-0-			-0-
08		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-		1971 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
*09		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-		1870 2		N	-0-			-0-

INGERTON, W. H. -A-			WELL #:		4	RRCID -> 132681		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH	2003	PERF. 1675 - 1760		
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-		290 2		N	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-		319 2		N	-0-			-0-
06		300 N	245	-0-	-55 B	-0-		245 2		N	-0-			-0-
07		310 N	183	-0-	-127 B	-0-		183 2		N	-0-			-0-
08		319 N	319	-0-	-0- B	-0-		319 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
*09		289 N	289	-0-	-0- B	-0-		289 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		1038A	RRCID -> 135864		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH	3215	PERF. 1467 - 1672		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -M-			WELL #:		1	RRCID -> 137734		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH	1905	PERF. 1618 - 1688		
04		470 N	470	-0-	-0- B	-0-		470 2		N	-0-			-0-
05		434 N	249	-0-	-185 B	-0-		249 2		N	-0-			-0-
06		450 N	407	-0-	-43 B	-0-		407 2		N	-0-			-0-
07		465 N	345	-0-	-120 B	-0-		345 2		N	-0-			-0-
08		480 N	480	-0-	-0- B	-0-		480 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
*09		473 N	473	-0-	-0- B	-0-		473 2		N	-0-			-0-

SNEED -B-			WELL #:		17	RRCID -> 140601		COMPL. DATE 12/13/1991		TOTAL DEPTH	1855	PERF. 1554 - 1855		
04		483 N	483	-0-	-0- B	-0-		483 3		N	-0-			-0-
05		509 N	509	-0-	-0- B	-0-		509 3		N	-0-			-0-
06		558 N	558	-0-	-0- B	-0-		558 3		N	-0-			-0-
07		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-		1408 3		N	-0-			-0-
08		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-		1461 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
*09		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-		1433 2		N	-0-			-0-

REDCAVE -B-			WELL #:		1R	RRCID -> 140827		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH	2001	PERF. 1610 - 1625		
04		509 N	509	-0-	-0- B	-0-		509 2		N	-0-			-0-
05		403 N	385	-0-	-18 B	-0-		385 2		N	-0-			-0-
06		510 N	354	-0-	-156 B	-0-		354 2		N	-0-			-0-
07		527 N	481	-0-	-46 B	-0-		481 2		N	-0-			-0-
08		539 N	539	-0-	-0- B	-0-		539 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
*09		522 N	522	-0-	-0- B	-0-		522 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)										//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
CRAWFORD										WELL #: 8R		RRCID -> 141221		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			

BIVINS										WELL #: 87R		RRCID -> 142443		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080	
04		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2		N	-0-			-0-			
05		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2		N	-0-			-0-			
06		1470 N	1390	-0-	-80 B	-0-	1390	2		N	-0-			-0-			
07		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2		N	-0-			-0-			
08		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2		N	-0-			-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
*09		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2		N	-0-			-0-			

BIVINS										WELL #: A 23R		RRCID -> 145521		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112	
04		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-			
05		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-			
06		420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-			
07		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-			
08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
*09		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-			

FEE										WELL #: 5R		RRCID -> 146306		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724	
04		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			-0-			
05		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2		N	-0-			-0-			
06		900 N	821	-0-	-79 B	-0-	821	2		N	-0-			-0-			
07		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2		N	-0-			-0-			
08		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2		N	-0-			-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
*09		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2		N	-0-			-0-			

FEE										WELL #: 6-R		RRCID -> 148945		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791	
04		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2		N	-0-			-0-			
05		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2		N	-0-			-0-			
06		1290 N	1256	-0-	-34 B	-0-	1256	2		N	-0-			-0-			
07		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2		N	-0-			-0-			
08		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2		N	-0-			-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-46 B	-0-				N	-0-			-0-			
09		1260 N	1214	-0-	-46 B	-0-	1214	2		N	-0-			-0-			

FEE										WELL #: 7-R		RRCID -> 148946		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729	
04		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2		N	-0-			-0-			
05		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2		N	-0-			-0-			
06		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-			
07		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-			
08		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-			
09		540 N	450	-0-	-90 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	492	-0-	492 B	-3925	492 2		N	-0-			-0-
05		279 N	758	-0-	479 B	-3446	758 2		N	-0-			-0-
06		870 N	662	-0-	-208 B	-3446	662 2		N	-0-			-0-
07		899 #	652	-0-	-247 B	-3693	652 2		N	-0-			-0-
08		899 #	829	-0-	-70 B	-3763	829 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-317	CANCELLED UNDERAGE ->	-3446						
09		720 #	706	-0-	-14 B	-331	706 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094													
04		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
05		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J. T.		WELL #: 201		RRCID -> 156585		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1712 - 1792	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-		-0-	
05	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-		-0-	
06	1170 N	849	-0-	-321 B	-0-	849 2	N	-0-		-0-	
07	899 N	824	-0-	-75 B	-0-	824 2	N	-0-		-0-	
08	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T. "A"		WELL #: 901		RRCID -> 158227		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1681 - 1742	
04	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-		-0-	
05	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 2	N	-0-		-0-	
06	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434 2	N	-0-		-0-	
07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-		-0-	
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: 2361		RRCID -> 158272		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1694 - 1884	
04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-		-0-	
05	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-		-0-	
06	600 N	584	-0-	-16 B	-0-	584 2	N	-0-		-0-	
07	620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563 2	N	-0-		-0-	
08	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: 204		RRCID -> 158283		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 1955		PERF. 1800 - 1828	
04	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-		-0-	
05	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 2	N	-0-		-0-	
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-		-0-	
07	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 2	N	-0-		-0-	
08	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: 219		RRCID -> 158286		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1595 - 1674	
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		-0-	
05	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231 2	N	-0-		-0-	
06	360 N	238	-0-	-122 B	-0-	238 2	N	-0-		-0-	
07	279 N	209	-0-	-70 B	-0-	209 2	N	-0-		-0-	
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: 2362		RRCID -> 158336		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 1988		PERF. 1805 - 1818	
04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2	N	-0-		-0-	
05	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-		-0-	
06	960 N	932	-0-	-28 B	-0-	932 2	N	-0-		-0-	
07	837 N	734	-0-	-103 B	-0-	734 2	N	-0-		-0-	
08	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		7201	RRCID ->	158444	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2095	PERF. 1698 - 1771	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2	N	-0-		-0-
05		496 N	402	-0-	-94 B	-0-	402	2	N	-0-		-0-
06		480 N	370	-0-	-110 B	-0-	370	2	N	-0-		-0-
07		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2	N	-0-		-0-
08		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		91R	RRCID ->	159554	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2343	PERF. 1976 - 2172	
04		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2	N	-0-		-0-
05		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-		-0-
06		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-		-0-
07		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2	N	-0-		-0-
08		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		90R	RRCID ->	160375	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1826 - 2078	
04		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
05		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2	N	-0-		-0-
06		390 N	341	-0-	-49 B	-0-	341	2	N	-0-		-0-
07		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-		-0-
08		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		92R	RRCID ->	160705	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1760 - 2030	
04		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2	N	-0-		-0-
05		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2	N	-0-		-0-
06		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2	N	-0-		-0-
07		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2	N	-0-		-0-
08		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		93R	RRCID ->	160707	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1716 - 2026	
04		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2	N	-0-		-0-
05		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2	N	-0-		-0-
06		630 N	585	-0-	-45 B	-0-	585	2	N	-0-		-0-
07		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2	N	-0-		-0-
08		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		94R	RRCID ->	160708	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1742 - 2004	
04		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	N	-0-		-0-
05		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2	N	-0-		-0-
06		750 N	746	-0-	-4 B	-0-	746	2	N	-0-		-0-
07		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2	N	-0-		-0-
08		806 N	770	-0-	-36 B	-0-	770	2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
05		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
06		570 N	516	-0-	-54 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
08		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275															
04		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	228	2	3	9	N	3	4	1	2
05		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	280	2	3	9	N	3	3	1	2
06		510 N	249	-0-	-261 B	-0-	246	2	3	9	N	3	3	1	2
07		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	706	2	3	9	N	3	4	1	1
08		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	693	2	3	9	N	3	2	1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1517	2	3	9	N	3	3	1	2
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155															
04		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
05		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
06		1140 N	1094	-0-	-46 B	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
07		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
08		1163 N	1108	-0-	-55 B	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1080 N	1058	-0-	-22 B	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144															
04		3000 N	775	-0-	-2225 B	3687	775	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1227	-0-	-1873 B	1814	1227	2			N	-0-			-0-
06		2925 N	1111	-0-	-1814 B	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
07		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
08		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1110 N	1079	-0-	-31 B	-0-	1079	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	390	2	8	9	N	7	2
05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	324	2	3	9	N	3	1
06	330 N	205	-0-	-125 B	-0-	203	2	2	9	N	2	-0-
07	341 N	181	-0-	-160 B	-0-	178	2	3	9	N	3	-0-
08	341 N	159	-0-	-182 B	-0-	157	2	2	9	N	2	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	228	2	2	9	N	2	1
ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912												
04	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	43	1	658	2	N	-0-	-0-
05	692 N	691	-0-	-1 B	-0-	48	1	643	2	N	-0-	-0-
06	750 N	624	-0-	-126 B	-0-	47	1	577	2	N	-0-	-0-
07	713 N	496	-0-	-217 B	-0-	44	1	452	2	N	-0-	-0-
08	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	45	1	663	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	45	1	634	2	N	-0-	-0-
CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936												
04	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-	-0-
05	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-	-0-
06	660 N	563	-0-	-97 B	-0-	563	2			N	-0-	-0-
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-	-0-
08	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-	-0-
MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934												
04	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-	-0-
05	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-	-0-
06	1440 N	1409	-0-	-31 B	-0-	1409	2			N	-0-	-0-
07	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-	-0-
08	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1410 N	1345	-0-	-65 B	-0-	1345	2			N	-0-	-0-
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930												
04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-	-0-
05	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-	-0-
06	780 N	773	-0-	-7 B	-0-	773	2			N	-0-	-0-
07	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-	-0-
08	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	742	-0-	-38 B	-0-	742	2			N	-0-	-0-
MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844												
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-	-0-
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-	-0-
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-	-0-
07	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-	-0-
08	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	50 2	1 9	N	1	1 1		1
05		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			1
06		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	69 2	1 9	N	1	1 1		1
07		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	162 2	1 9	N	1	1 1		1
08		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	396 2	1 9	N	1	1 1		1
WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991													
04		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	175 2	2 9	N	2	3 1		1
05		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	201 2	2 9	N	2	2 1		1
06		180 N	145	-0-	-35 B	-0-	143 2	2 9	N	2	2 1		1
07		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	294 2	1 9	N	1	2 1		-0-
08		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	323 2	2 9	N	2	1 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	660 2	1 9	N	1	1 1		1
WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992													
04		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	226 2	3 9	N	3	4 1		2
05		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	435 2	6 9	N	5	4 1		3
06		480 N	438	-0-	-42 B	-0-	432 2	6 9	N	5	5 1		3
07		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	997 2	7 9	N	6	7 1		2
08		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1055 2	3 9	N	3	2 1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2280 2	4 9	N	4	4 1		3
WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882													
04		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	139 2	2 9	N	2	3 1		1
05		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	157 2	2 9	N	2	2 1		1
06		300 N	152	-0-	-148 B	-0-	150 2	2 9	N	2	2 1		1
07		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	363 2	2 9	N	2	2 1		1
08		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	443 2	1 9	N	1	1 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	931 2	2 9	N	2	2 1		1
BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038													
04		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
05		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
06		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
07		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
08		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892													
04		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
05		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
06		1170 N	1109	-0-	-61 B	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
08		1171 N	1089	-0-	-82 B	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1110 N	1041	-0-	-69 B	-0-	1041 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-			-0-
06	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			-0-

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082														
04	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	114	2	1	9	N	1	2	1	1
05	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	144	2	2	9	N	2	2	1	1
06	240 N	130	-0-	-110 B	-0-	128	2	2	9	N	2	2	1	1
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	295	2	2	9	N	2	2	1	1
08	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	354	2	1	9	N	1	1	1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	795	2	2	9	N	2	2	1	1

CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090														
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	253	2	4	9	N	4	5	1	1
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	257	2	3	9	N	3	3	1	1
06	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	323	2	4	9	N	4	4	1	1
07	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	621	2	4	9	N	4	4	1	1
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	368	2	1	9	N	1	1	1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1135	2	2	9	N	2	2	1	1

MASTERTSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764														
04	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
05	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
06	660 N	596	-0-	-64 B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
07	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
08	682 N	624	-0-	-58 B	-0-	624	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784														
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
08	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
06		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
07		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
08		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842															
04		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
05		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
06		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
07		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
08		372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060															
04		146 N	94	-0-	-52 B	-0-	93	2	1	9	N	1	2	1	1
05		124 N	60	-0-	-64 B	-0-	59	2	1	9	N	1	1	1	1
06		210 N	109	-0-	-101 B	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1	1
07		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	267	2	2	9	N	2	2	1	1
08		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	351	2	1	9	N	1	1	1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	729	2	1	9	N	1	1	1	1

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820															
04		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
05		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
06		1530 N	1435	-0-	-95 B	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
07		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
08		1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1440 N	1368	-0-	-72 B	-0-	1368	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089															
04		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	506	2	8	9	N	7	10	1	4
05		558 N	525	-0-	-33 B	-0-	518	2	7	9	N	6	6	1	4
06		540 N	473	-0-	-67 B	-0-	466	2	7	9	N	6	6	1	4
07		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1155	2	7	9	N	6	7	1	3
08		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1007	2	3	9	N	3	2	1	4
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N				
*09		2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2179	2	4	9	N	4	4	1	4

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027															
04		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	207	2	3	9	N	3	4	1	2
05		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	281	2	4	9	N	4	3	1	3
06		390 N	292	-0-	-98 B	-0-	289	2	3	9	N	3	3	1	3
07		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	674	2	3	9	N	3	4	1	2
08		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	817	2	3	9	N	3	2	1	3
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N				
*09		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1712	2	3	9	N	3	3	1	3

MASTERTSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910															
04		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
05		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
06		1290 N	1282	-0-	-8 B	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
07		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
08		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		1290 N	1229	-0-	-61 B	-0-	1229	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839															
04		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
05		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
06		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
07		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
08		1178 N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		1080 N	1067	-0-	-13 B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 98R		RRCID -> 169769		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH		2094 PERF. 1690 - 1936	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2	N	-0-		-0-	
05	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 2	N	-0-		-0-	
06	1440 N	1265	-0-	-175 B	-0-	1265 2	N	-0-		-0-	
07	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 2	N	-0-		-0-	
08	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1260 N	1248	-0-	-12 B	-0-	1248 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 130 R		RRCID -> 170142		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH		2050 PERF. 1728 - 1924	
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-	
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-		-0-	
06	300 N	237	-0-	-63 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-	
07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-	
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 138 R		RRCID -> 170159		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH		2016 PERF. 1614 - 1798	
04	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		-0-	
05	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2	N	-0-		-0-	
06	720 N	558	-0-	-162 B	-0-	558 2	N	-0-		-0-	
07	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-		-0-	
08	651 N	573	-0-	-78 B	-0-	573 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	220	-0-	-350 B	-0-	220 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 145 R		RRCID -> 170164		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH		2092 PERF. 1686 - 1896	
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-		-0-	
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-		-0-	
06	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-	
07	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-		-0-	
08	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 134 R		RRCID -> 170167		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH		2100 PERF. 1672 - 1946	
04	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-		-0-	
05	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2	N	-0-		-0-	
06	570 N	477	-0-	-93 B	-0-	477 2	N	-0-		-0-	
07	589 N	497	-0-	-92 B	-0-	497 2	N	-0-		-0-	
08	558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 125R		RRCID -> 170169		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH		1884 PERF. 1516 - 1716	
04	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 2	N	-0-		-0-	
05	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 2	N	-0-		-0-	
06	1740 N	1668	-0-	-72 B	-0-	1668 2	N	-0-		-0-	
07	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 2	N	-0-		-0-	
08	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1680 N	1579	-0-	-101 B	-0-	1579 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		120R	RRCID ->	170175	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1870 - 2076
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2	N	-0-		-0-
05		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2	N	-0-		-0-
06		600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568	2	N	-0-		-0-
07		620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
08		620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	536	-0-	-34 B	-0-	536	2	N	-0-		-0-

BIVINS			WELL #:		106R	RRCID ->	170177	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	2224	PERF. 1846 - 2068

04		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2	N	-0-		-0-
05		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2	N	-0-		-0-
06		1200 N	1133	-0-	-67 B	-0-	1133	2	N	-0-		-0-
07		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2	N	-0-		-0-
08		1178 N	1152	-0-	-26 B	-0-	1152	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1140 N	1107	-0-	-33 B	-0-	1107	2	N	-0-		-0-

BIVINS			WELL #:		108R	RRCID ->	170178	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2299	PERF. 1842 - 2046

04		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
05		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2	N	-0-		-0-
06		1710 N	1630	-0-	-80 B	-0-	1630	2	N	-0-		-0-
07		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2	N	-0-		-0-
08		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		121R	RRCID ->	170225	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1676 - 1878

04		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2	N	-0-		-0-
05		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2	N	-0-		-0-
06		660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628	2	N	-0-		-0-
07		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2	N	-0-		-0-
08		682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610	2	N	-0-		-0-

BIVINS			WELL #:		101R	RRCID ->	170227	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1878 - 2116

04		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-		-0-
05		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
06		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-		-0-
07		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	N	-0-		-0-
08		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2	N	-0-		-0-

COUGHLIN			WELL #:		4R	RRCID ->	170546	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1834 - 2048

04		2592 N	1646	-0-	-946 B	-0-	1646	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3140	-0-	40 B	40	3140	2	N	-0-		-0-
06		2947 R	2907	-0-	-40 B	-0-	2907	2	N	-0-		-0-
07		1129	2952	-0-	1823 B	1823	2952	2	N	-0-		-0-
08		1508	2914	-0-	1406 B	3229	2914	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		3229								
*09		6013 R	2784	-0-	-3229 B	-0-	2784	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
MASTERTSON			WELL #:		133R	RRCID ->	170558	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1630 - 1808			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
05		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-			-0-
06		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2			N	-0-			-0-
07		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
08		558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD			WELL #:		13R	RRCID ->	170560	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1822 - 2100			
04		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
05		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
06		720 N	573	-0-	-147 B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
07		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
08		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		135R	RRCID ->	170561	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 1858 - 2132			
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
06		150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
08		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		129R	RRCID ->	170562	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1788	PERF. 1480 - 1678			
04		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
05		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
06		420 N	343	-0-	-77 B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
07		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
08		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		137R	RRCID ->	170737	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1818 - 2006			
04		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
05		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-			-0-
06		630 N	572	-0-	-58 B	-0-	572	2			N	-0-			-0-
07		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-			-0-
08		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		111R	RRCID ->	170739	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1806 - 1946			
04		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
06		390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
07		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
08		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
MASTERSON		WELL #: 122R		RRCID -> 170800		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH		1987 PERF. 1632 - 1818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1290 N	1259	-0-	-31 B	-0-	1259	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 148R		RRCID -> 170812		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH		2124 PERF. 1778 - 2024				
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
06	390 N	287	-0-	-103 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
08	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 144R		RRCID -> 170813		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH		2022 PERF. 1660 - 1850				
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 124R		RRCID -> 170814		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH		1950 PERF. 1574 - 1770				
04	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-			-0-
06	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
07	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
08	527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 126R		RRCID -> 170815		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH		1616 PERF. 1308 - 1472				
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
06	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
08	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 147R		RRCID -> 170816		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH		1980 PERF. 1634 - 1808				
04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
08	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560																	
04		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					1
05		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					1
06		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					1
07		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					1
08		496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429	2			N	-0-					1
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					1

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778																	
04		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08		558 N	485	-0-	-73 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		540 N	475	-0-	-65 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028																	
04		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			1
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	319	2	4	9	N	4	3	1			2
06		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	354	2	4	9	N	4	4	1			2
07		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	777	2	4	9	N	4	5	1			1
08		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	872	2	3	9	N	3	2	1			2
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1808	2	4	9	N	4	4	1			2

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604																	
04		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	285	2	20	9	N	18	19	1			4
05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	299	2	15	9	N	14	15	1			3
06		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	264	2	51	9	N	46	29	1			20
07		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	277	2	11	9	N	10	25	1			5
08		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	279	2	20	9	N	18	20	1			3
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	264	2	10	9	N	9	7	1			5

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698																	
04		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	192	2	13	9	N	12	13	1			3
05		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	232	2	12	9	N	11	12	1			2
06		180 N	75	-0-	-105 B	-0-	66	2	9	9	N	8	8	1			2
07		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	219	2	7	9	N	6	6	1			2
08		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	215	2	8	9	N	7	7	1			2
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	206	2	7	9	N	6	5	1			3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
GAGE		WELL #: 3R		RRCID -> 171046		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH		2096 PERF. 1736 - 1940					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2		N	-0-				-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	2		N	-0-				-0-
06	1290 N	1159	-0-	-131	B	-0-	1159	2		N	-0-				-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	2		N	-0-				-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1170 N	1107	-0-	-63	B	-0-	1107	2		N	-0-				-0-

HERRING		WELL #: M 40R		RRCID -> 171132		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH		2270 PERF. 1921 - 2153					
04	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	172	2	3	9	N	3	3	1	2
05	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	238	2	3	9	N	3	3	1	2
06	360 N	203	-0-	-157	B	-0-	200	2	3	9	N	3	3	1	2
07	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	717	2	3	9	N	3	4	1	1
08	1182 N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1176	2	6	9	N	5	3	1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1738 N	1738	-0-	-0-	B	-0-	1735	2	3	9	N	3	4	1	2

MASTERSON		WELL #: 140R		RRCID -> 171140		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH		1900 PERF. 1580 - 1756					
04	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-				-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-				-0-
06	240 N	234	-0-	-6	B	-0-	234	2		N	-0-				-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-				-0-
08	248 N	241	-0-	-7	B	-0-	241	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	240 N	223	-0-	-17	B	-0-	223	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: 107R		RRCID -> 171195		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH		2234 PERF. 1820 - 2020					
04	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2		N	-0-				-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	2		N	-0-				-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2		N	-0-				-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	2		N	-0-				-0-
08	1085 N	1080	-0-	-5	B	-0-	1080	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2		N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #: 141R		RRCID -> 171197		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH		2191 PERF. 1814 - 2030					
04	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2		N	-0-				-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2		N	-0-				-0-
06	930 N	866	-0-	-64	B	-0-	866	2		N	-0-				-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2		N	-0-				-0-
08	961 N	848	-0-	-113	B	-0-	848	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	870 N	788	-0-	-82	B	-0-	788	2		N	-0-				-0-

CRAWFORD		WELL #: 14R		RRCID -> 171202		COMPL. DATE 10/03/1998		TOTAL DEPTH		2285 PERF. 1822 - 2100					
04	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2		N	-0-				-0-
05	1638 N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1638	2		N	-0-				-0-
06	1680 N	1419	-0-	-261	B	-0-	1419	2		N	-0-				-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	2		N	-0-				-0-
08	1646 N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1523 N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
06		270 N	217	-0-	-53 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
07		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
08		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940															
04		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-			-0-
05		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
06		930 N	742	-0-	-188 B	-0-	742	2			N	-0-			-0-
07		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-			-0-
08		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968															
04		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
07		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876															
04		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-			-0-
05		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
06		1350 N	1178	-0-	-172 B	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
07		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
08		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088															
04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
BIVINS "D"			WELL #:		17R	RRCID ->	171722	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	2400 PERF. 1777 - 2292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SHELTON "A"			WELL #:		18R	RRCID ->	171765	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	1890 PERF. 1536 - 1735			
04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-			3
05	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-			3
06	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-			3
07	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-			3
08	1178 N	1092	-0-	-86 B	-0-	1092	2			N	-0-			3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-			3

MASTERSON			WELL #:		142R	RRCID ->	172349	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	1717 PERF. 1358 - 1632			
04	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1552	-0-	-68 B	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
07	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1560 N	1476	-0-	-84 B	-0-	1476	2			N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		146R	RRCID ->	172351	COMPL. DATE	05/24/1998	TOTAL DEPTH	1786 PERF. 1460 - 1672			
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
08	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		99R	RRCID ->	172372	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4033 PERF. 1787 - 1998			
04	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-			-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1180	-0-	-80 B	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		143R	RRCID ->	172440	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	2012 PERF. 1724 - 1902			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERSON			WELL #:		128R	RRCID ->	172441	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1710 - 1906
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 2	N	-0-		-0-		
05	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 2	N	-0-		-0-		
06	1890 N	1475	-0-	-415 B	-0-	1475 2	N	-0-		-0-		
07	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 2	N	-0-		-0-		
08	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 2	N	-0-		-0-		

MASTERSON			WELL #:		139R	RRCID ->	172444	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	2147	PERF. 1806 - 1994
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-		-0-		
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-		-0-		
06	360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305 2	N	-0-		-0-		
07	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-		-0-		
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-		

MASTERSON			WELL #:		131R	RRCID ->	173056	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1700 - 1892
04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-		-0-		
05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-		-0-		
06	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 2	N	-0-		-0-		
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-		
08	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 2	N	-0-		-0-		

BIVINS			WELL #:		100R	RRCID ->	173549	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	2196	PERF. 1850 - 2088
04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2	N	-0-		-0-		
05	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2	N	-0-		-0-		
06	1230 N	1182	-0-	-48 B	-0-	1182 2	N	-0-		-0-		
07	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 2	N	-0-		-0-		
08	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1170 N	1141	-0-	-29 B	-0-	1141 2	N	-0-		-0-		

BIVINS			WELL #:		116R	RRCID ->	174243	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1798 - 1930
04	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-		-0-		
05	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2	N	-0-		-0-		
06	750 N	672	-0-	-78 B	-0-	672 2	N	-0-		-0-		
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-		-0-		
08	775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-		-0-		

BIVINS			WELL #:		115R	RRCID ->	174244	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	2250	PERF.18282 - 22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BIVINS		WELL #: 117R		RRCID -> 174245		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 1674 - 1872					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
05	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-				-0-
06	90 N	14	-0-	-76 B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
07	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: 119R		RRCID -> 174248		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1874 - 2046					
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-				-0-
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-				-0-
06	360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-				-0-
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-				-0-
08	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: 120R		RRCID -> 174250		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 2372		PERF. 2000 - 2284					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMPSON		WELL #: 6203		RRCID -> 174292		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1993 - 2183					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MASTERTSON		WELL #: 163R		RRCID -> 174757		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 2159		PERF. 1790 - 1990					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
MASTERTSON		WELL #: 160R		RRCID -> 174758		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

MASTERTSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838												
04		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-	-0-
05		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-	-0-
06		540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506	2		N	-0-	-0-
07		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-	-0-
08		589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535	2		N	-0-	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
09		510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

MASTERTSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

MASTERTSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

MASTERTSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936												
04		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2		N	-0-	-0-
05		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2		N	-0-	-0-
06		1110 N	1103	-0-	-7 B	-0-	1103	2		N	-0-	-0-
07		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2		N	-0-	-0-
08		1147 N	1119	-0-	-28 B	-0-	1119	2		N	-0-	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
09		1110 N	1053	-0-	-57 B	-0-	1053	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-	-0-
05	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-	-0-
06	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-	-0-
07	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-	-0-
08	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838												
04	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-	-0-
05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-	-0-
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-	-0-
07	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-	-0-
08	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-	-0-

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	279 N	5	-0-	-274 B	-0-	5	2			N	-0-	-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-	-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-	-0-
08	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	278	2	3	9	N	3	5	1	1
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	260	2	3	9	N	3	3	1	1
06	330 N	211	-0-	-119 B	-0-	209	2	2	9	N	2	3	1	-0-
07	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	209	2	2	9	N	2	2	1	-0-
08	248 N	169	-0-	-79 B	-0-	168	2	1	9	N	1	1	1	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	329	2	3	9	N	3	2	1	1

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968														
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	450	2	8	9	N	7	9	1	4
05	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	409	2	4	9	N	4	5	1	3
06	480 N	397	-0-	-83 B	-0-	391	2	6	9	N	5	5	1	3
07	465 N	306	-0-	-159 B	-0-	304	2	2	9	N	2	3	1	2
08	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	527	2	4	9	N	4	2	1	4
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	469	2	4	9	N	4	4	1	4

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916														
04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-			-0-
06	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-			-0-
07	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-			-0-
08	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	726	-0-	-54 B	-0-	726	2			N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900														
04	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-			-0-
06	810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797	3			N	-0-			-0-
07	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-			-0-
08	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	812	-0-	-28 B	-0-	812	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130														
04	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
05	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-			-0-
06	930 N	761	-0-	-169 B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-			-0-
08	899 N	869	-0-	-30 B	-0-	869	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-	-0-
05		187 N	-0-	-0-	-187 B	-0-				N	-0-	-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-	-0-
07		217 N	147	-0-	-70 B	-0-	147	2		N	-0-	-0-
08		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990												
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-	-0-
05		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-	-0-
06		90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2		N	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066												
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-	-0-
05		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-	-0-
06		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2		N	-0-	-0-
07		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-	-0-
08		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
05		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-		-0-
06		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-		-0-
07		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-		-0-
08		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-		-0-
HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116												
04		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	162 2	2 9	N	2	3 1	2
05		341 N	155	-0-	-186 B	-0-	153 2	2 9	N	2	2 1	2
06		240 N	76	-0-	-164 B	-0-	76 2		N	-0-	1 1	1
07		155 N	109	-0-	-46 B	-0-	108 2	1 9	N	1	1 1	1
08		155 N	109	-0-	-46 B	-0-	108 2	1 9	N	1	1 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	238 2	3 9	N	3	2 1	2
SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776												
04		3000 N	289	-0-	-2711 B	1127	289 2		N	-0-		-0-
05		1671 N	544	-0-	-1127 B	-0-	544 2		N	-0-		-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-		-0-
07		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
08		558 N	467	-0-	-91 B	-0-	467 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-		-0-
SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986												
04		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1079 2	21 9	N	19	23 1	9
05		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	825 2	9 9	N	8	11 1	6
06		780 N	744	-0-	-36 B	-0-	733 2	11 9	N	10	10 1	6
07		881 N	600	-0-	-281 B	-0-	593 2	7 9	N	6	7 1	5
08		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1379 2	13 9	N	12	7 1	10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1351 2	17 9	N	15	14 1	11
PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694												
04		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	445 2	10 9	N	9	7 1	3
05		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	216 2	2 9	N	2	4 1	1
06		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	127 2	2 9	N	2	2 1	1
07		341 N	104	-0-	-237 B	-0-	103 2	1 9	N	1	1 1	1
08		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	289 2	2 9	N	2	1 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	287 2	3 9	N	3	3 1	2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
MASTERTSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERTSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897											
04		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	N	-0-	-0-
05		403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2	N	-0-	-0-
06		540 N	347	-0-	-193 B	-0-	347	2	N	-0-	-0-
07		465 N	352	-0-	-113 B	-0-	352	2	N	-0-	-0-
08		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2	N	-0-	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*09		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	N	-0-	-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208											
04		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-	-0-
05		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-	-0-
07		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2	N	-0-	-0-
08		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2	N	-0-	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*09		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950											
04		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2	N	-0-	-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2	N	-0-	-0-
06		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2	N	-0-	-0-
07		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2	N	-0-	-0-
08		1054 N	977	-0-	-77 B	-0-	977	2	N	-0-	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09		960 N	933	-0-	-27 B	-0-	933	2	N	-0-	-0-

SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790											
04		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2	N	-0-	-0-
05		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2	N	-0-	-0-
06		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2	N	-0-	-0-
07		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2	N	-0-	-0-
08		682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	2	N	-0-	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09		660 N	620	-0-	-40 B	-0-	620	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
06	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
08	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970														
04	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	670	2	14	9	N	13	13	1	3
05	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	646	2	7	9	N	6	7	1	2
06	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	690	2	9	9	N	8	8	1	2
07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	479	2	4	9	N	4	5	1	1
08	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	784	2	7	9	N	6	4	1	3
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	737	2	8	9	N	7	7	1	3
BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985														
04	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
06	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED, J. T.		WELL #:		2371	RRCID ->	201797	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1596 - 1814		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
05	372 N	294	-0-	-78 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
06	390 N	180	-0-	-210 B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
07	403 N	248	-0-	-155 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
08	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	167R	RRCID ->	202422	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2140	PERF.	1797 - 1985	
04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
05	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
06	720 N	686	-0-	-34 B	-0-	686	2			N	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-			-0-
08	744 N	680	-0-	-64 B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	127R	RRCID ->	203180	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	1854 - 2073	
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	164R	RRCID ->	203185	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	1934 - 2072	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS D				WELL #:	16R	RRCID ->	203498	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	1978 - 2200	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
05	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67

BIVINS				WELL #:	134R	RRCID ->	207766	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1825 - 2020	
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
06	510 N	426	-0-	-84 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-			-0-
05		1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
06		1620 N	1484	-0-	-136 B	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
07		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
08		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934															
04		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
05		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-			-0-
06		960 N	895	-0-	-65 B	-0-	895	2			N	-0-			-0-
07		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-			-0-
08		992 N	877	-0-	-115 B	-0-	877	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		900 N	862	-0-	-38 B	-0-	862	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983															
04		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
05		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
06		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
07		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
08		713 N	635	-0-	-78 B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052															
04		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
05		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
06		390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
07		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
08		434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996															
04		87 N	80	-0-	-7 B	-0-	79	2	1	9	N	1	2	1	-0-
05		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	165	2	3	9	N	3	2	1	1
06		240 N	191	-0-	-49 B	-0-	189	2	2	9	N	2	2	1	1
07		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	233	2	3	9	N	3	4	1	-0-
08		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	159	2	1	9	N	1			1
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1148	2	2	9	N	2	2	1	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085															
04		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	257	2	6	9	N	5	5	1	3
05		279 N	243	-0-	-36 B	-0-	241	2	2	9	N	2	3	1	2
06		510 N	230	-0-	-280 B	-0-	227	2	3	9	N	3	3	1	2
07		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	530	2	4	9	N	4	4	1	2
08		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	717	2	3	9	N	3	2	1	3
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1595	2	3	9	N	3	3	1	3

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042															
04		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
05		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-			-0-
06		780 N	713	-0-	-67 B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
07		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-			-0-
08		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166															
04		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
05		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
06		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
08		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1051	-0-	-89 B	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1059	-0-	-88 B	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	1013	-0-	-37 B	-0-	1013	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951													
04	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
05	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2		N	-0-			-0-
06	930 N	857	-0-	-73 B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
07	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2		N	-0-			-0-
08	961 N	817	-0-	-144 B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	778	-0-	-92 B	-0-	778	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987													
04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
05	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2		N	-0-			-0-
06	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
07	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2		N	-0-			-0-
08	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935													
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832													
04	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
05	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2		N	-0-			-0-
06	840 N	711	-0-	-129 B	-0-	711	2		N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2		N	-0-			-0-
08	868 N	742	-0-	-126 B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816													
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
06	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
08	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		170R	RRCID ->	225537	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1419 - 1667
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
04		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N -0-	-0-
05		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N -0-	-0-
06		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N -0-	-0-
07		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N -0-	-0-
08		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N -0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N -0-	-0-

MASTERTSON			WELL #:		178R	RRCID ->	226587	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1753 - 1951
04		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N -0-	-0-
05		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N -0-	-0-
06		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N -0-	-0-
07		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N -0-	-0-
08		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N -0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N -0-	-0-

MASTERTSON			WELL #:		179R	RRCID ->	227055	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1263 - 1450
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
05		403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N -0-	-0-
06		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N -0-	-0-
07		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N -0-	-0-
08		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N -0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358	2			N -0-	-0-

MASTERTSON			WELL #:		171R	RRCID ->	227059	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1687 - 1893
04		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N -0-	-0-
05		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N -0-	-0-
06		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N -0-	-0-
07		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N -0-	-0-
08		837 N	740	-0-	-97 B	-0-	740	2			N -0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729	2			N -0-	-0-

MASTERTSON			WELL #:		175R	RRCID ->	227095	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1622 - 1809
04		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N -0-	-0-
05		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N -0-	-0-
06		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N -0-	-0-
07		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N -0-	-0-
08		372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303	2			N -0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N -0-	-0-

BIVINS			WELL #:		144R	RRCID ->	262581	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1633 - 1833
04		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N -0-	-0-
05		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N -0-	-0-
06		510 N	434	-0-	-76 B	-0-	434	2			N -0-	-0-
07		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N -0-	-0-
08		527 N	408	-0-	-119 B	-0-	408	2			N -0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	303	-0-	-117 B	-0-	303	2			N -0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-			-0-
05		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-			-0-
06		1080 N	891	-0-	-189 B	-0-	891	2			N	-0-			-0-
07		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-			-0-
08		992 N	967	-0-	-25 B	-0-	967	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		900 N	712	-0-	-188 B	-0-	712	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862															
04		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
06		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		330 N	290	-0-	-40 B	-0-	290	2			N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962															
04		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
05		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	2			N	-0-			-0-
06		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
08		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1620 N	1476	-0-	-144 B	-0-	1476	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888															
04		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-			-0-
05		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-			-0-
06		900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886	2			N	-0-			-0-
07		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-			-0-
08		961 N	854	-0-	-107 B	-0-	854	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		900 N	788	-0-	-112 B	-0-	788	2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970 CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759															
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN		254448									
THOMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	132151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2014 - 2300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

J. W. RESOURCES INC.		427974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
DW5		WELL #:	1	RRCID ->	207091	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2106 - 2242
04	1214	N	1214	-0-	-0-	1214	3	N	-0-	-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	1214	3	N	-0-	-0-
06	1230	N	940	-0-	-290	940	3	N	-0-	-0-
07	1240	N	703	-0-	-537	703	3	N	-0-	-0-
08	1209	N	1208	-0-	-1	1208	3	N	-0-	-0-
*09	1319	N	1319	-0-	-0-	1319	3	N	-0-	-0-

DW5		WELL #:	2	RRCID ->	213514	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3447	PERF. 2114 - 2236
04	60	N	46	-0-	-14	46	3	N	-0-	-0-
05	62	N	39	-0-	-23	39	3	N	-0-	-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
07	62	N	17	-0-	-45	17	3	N	-0-	-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-
09	90	N	19	-0-	-71	19	3	N	-0-	-0-

KRISTEN		WELL #:	1	RRCID ->	213535	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2172 - 2216
04	420	N	358	-0-	-62	358	3	N	-0-	-0-
05	496	N	388	-0-	-108	388	3	N	-0-	-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	1188	3	N	-0-	-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-
09	630	N	455	-0-	-175	455	3	N	-0-	-0-

KRISTEN		WELL #:	3	RRCID ->	224857	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1952 - 2216
04	180	N	43	-0-	-137	43	3	N	-0-	-0-
05	93	N	30	-0-	-63	30	3	N	-0-	-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	807	3	N	-0-	-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-
09	420	N	378	-0-	-42	378	3	N	-0-	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
WELLS		WELL #:	7	RRCID ->	203130	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 2052 - 2164
04	338	N	338	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-
05	403	N	341	-0-	-62	341	3	N	-0-	-0-
06	330	N	256	-0-	-74	256	3	N	-0-	-0-
07	341	N	146	-0-	-195	146	3	N	-0-	-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486															
MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022															
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-			-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
08		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			-0-
*09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851															
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
06		750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-			-0-
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
08		775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-			-0-
09		720 N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024															
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
05		713 N	592	-0-	-121	-0-	592	2			N	-0-			-0-
06		600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-			-0-
07		589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-			-0-
08		589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-			-0-
*09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137															
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
08		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: 6201		RRCID -> 153399		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		N	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-			-0-
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2		N	-0-			-0-
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-

SNEED "A"		WELL #: 3R		RRCID -> 154084		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRENT		WELL #: 423R		RRCID -> 154563		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			357
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			357
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			357
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358

THOMPSON		WELL #: 263R		RRCID -> 154565		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			49
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			49
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			49
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			49

BROWN 'C'		WELL #: 2022R		RRCID -> 154734		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77

THOMPSON		WELL #: 6501		RRCID -> 155204		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN 'D'		WELL #: 3036R		RRCID -> 155594		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995										TOTAL DEPTH	2307	PERF.	1820 - 2252		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-			54	3	N	-0-			144
05		62 N	56	-0-	-6	-0-			56	3	N	-0-			144
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-			40	3	N	-0-			144
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			144
08		62 N	3	-0-	-59	-0-			3	3	N	-0-			144
09		60 N	9	-0-	-51	-0-			9	2	N	-0-			114
COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995										TOTAL DEPTH	2390	PERF.	1948 - 2121		
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-			30	2	N	-0-			3
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-			36	2	N	-0-			3
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-			42	2	N	-0-			3
07		31 N	19	-0-	-12	-0-			19	2	N	-0-			3
08		31 N	6	-0-	-25	-0-			6	2	N	-0-			3
*09		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	2	N	-0-			3
SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995										TOTAL DEPTH	2338	PERF.	1902 - 2095		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995										TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1840 - 2064		
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-			522	3	N	-0-			-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-			593	3	N	-0-			-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-			645	3	N	-0-			-0-
07		580 N	580	-0-	-0-	-0-			580	3	N	-0-			-0-
08		589 N	571	-0-	-18	-0-			571	3	N	-0-			-0-
09		600 N	528	-0-	-72	-0-			528	2	N	-0-			-0-
THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995										TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2011 - 2158		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995										TOTAL DEPTH	2374	PERF.	2061 - 2200		
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-			186	2	N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-			191	2	N	-0-			-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-			188	2	N	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-			190	2	N	-0-			-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-			188	2	N	-0-			-0-
*09		182 N	182	-0-	-0-	-0-			182	2	N	-0-			-0-
BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995										TOTAL DEPTH	2430	PERF.	1978 - 2266		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-
07		465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3		N	-0-		-0-
08		434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3		N	-0-		-0-
*09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	113 1	381 2	N	-0-		-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149												
04		180 N	89	-0-	-91	-0-	89 3		N	-0-		115
05		186 N	125	-0-	-61	-0-	125 3		N	-0-		115
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		115
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		115
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		115
*09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210												
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
05		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-		-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-		-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
08		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-		-0-
*09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090												
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
*09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136												
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		N	-0-		-0-
07		217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3		N	-0-		-0-
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-		-0-
*09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	138 1	204 2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237												
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
05		217 N	138	-0-	-79	-0-	138 2		N	-0-		-0-
06		180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2		N	-0-		-0-
07		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-		-0-
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-		-0-
*09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-
06		390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2	N	-0-	-0-
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-
08		403 N	292	-0-	-111	-0-	292	2	N	-0-	-0-
*09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070											
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-
*09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182											
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
06		150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2	N	-0-	-0-
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-	-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-	-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990											
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-	-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-	-0-
08		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-	-0-
*09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272											
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-
*09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-		-0-
07		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-		-0-
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-		-0-
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119												
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
07		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-		-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
*09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	84 1 284 2		N	-0-		-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170												
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		155
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		155
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		155
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		155
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		155
*09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		160

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		354
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		354
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		354
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		354
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		354
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096												
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		206
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		206
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3		N	-0-		206
07		155 N	80	-0-	-75	-0-	80 3		N	-0-		206
08		124 N	45	-0-	-79	-0-	45 3		N	-0-		206
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992												
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		20
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		20
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		20
07		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-		20
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		20
*09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		20

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BROWN "C"		WELL #: 5022R		RRCID -> 175049		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			29
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			29
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			29
07	310 N	145	-0-	-165	-0-	145	3	N	-0-			29
08	341 N	147	-0-	-194	-0-	147	3	N	-0-			29
09	330 N	156	-0-	-174	-0-	156	2	N	-0-			80

BROWN "A"		WELL #: 4064R		RRCID -> 175088		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

BROWN "C"		WELL #: 3022R		RRCID -> 175090		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126				
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3	N	-0-			99
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3	N	-0-			99
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3	N	-0-			99
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			99
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			99
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			99

BROWN "A"		WELL #: 5064R		RRCID -> 175207		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132				
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			441
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-			441
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			441
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			441
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			441
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			455

BROWN "D"		WELL #: 5036R		RRCID -> 175592		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060				
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			37
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

BROWN "D"		WELL #: 4036R		RRCID -> 175593		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN "B"		WELL #: 6034R		RRCID -> 175598		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED "A"		WELL #: 5033R		RRCID -> 176057		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SNEED "A"		WELL #: 6020R		RRCID -> 176058		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078								
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					-0-

SNEED "A"		WELL #: 4033R		RRCID -> 176059		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

SNEED "A"		WELL #: 5020R		RRCID -> 176060		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030								
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3		N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-					-0-

SNEED "A"		WELL #: 4020R		RRCID -> 176061		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN "B"		WELL #: 1134R		RRCID -> 177289		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188

BROWN "B"		WELL #: 8034R		RRCID -> 177293		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075								
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-					78
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					78
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-					78
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3		N	-0-					78
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-					78
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-					78

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//		760218								
BROWN "B"		WELL #: 9034R		RRCID -> 177294		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 3	N	-0-		-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2	N	-0-		-0-

BROWN "B"		WELL #: 7034R		RRCID -> 177654		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086		
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		258
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		258
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		258
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-		258
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-		258
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-		258

BROWN "A"		WELL #: 6064R		RRCID -> 177661		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172		
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-		408
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		408
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3	N	-0-		408
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-		408
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-		408
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2	N	-0-		408

THOMPSON		WELL #: 3063R		RRCID -> 177732		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		130
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		130
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		130
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		130

THOMPSON		WELL #: 4063R		RRCID -> 177733		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		10
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-		10
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		10
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		10
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		10

BROWN "C"		WELL #: 9022R		RRCID -> 177734		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184		
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3	N	-0-		27
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		27
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		27
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		27
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		27
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		27

BROWN "C"		WELL #: 8022R		RRCID -> 177735		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154		
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-		298
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		298
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		298
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		298
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		298
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		298

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-	-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	23	1	77	2	N	-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102												
04		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-	162
05		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-	162
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-	162
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-	162
08		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-	162
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-	162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224												
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-	179
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-	179
06		120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3		N	-0-	179
07		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-	179
08		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3		N	-0-	179
09		120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-	190

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064												
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-	-0-
06		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-	-0-
07		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3		N	-0-	-0-
08		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-	-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	436
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	436
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	436
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	436
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	436
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188												
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-	150
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-	150
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	150
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	150
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	150
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182												
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134												
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	149
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	149
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	149
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	149
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	149
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	149

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094															
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-			30
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			30
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-			30
07		155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-			30
08		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-			30
09		120 N	87	-0-	-33	-0-	20	1	67	2	N	-0-			30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050															
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-			-0-
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144															
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
*09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	141	1	209	2	N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053															
04		270 N	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-			-0-
05		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-			-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
07		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-			-0-
08		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-			-0-
*09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	55	1	185	2	N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166															
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			64
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			64
06		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-			64
07		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-			64
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-			64
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-			64

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		15
05		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-		15
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		15
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		15
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-		15
*09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986												
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
07		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-		-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879												
04		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-		-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-		-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-
*09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300															
04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	371	1	1426	2	N	-0-			-0-
05		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	334	1	1164	2	N	-0-			-0-
06		1200 N	358	-0-	-842	-0-	358	1			N	-0-			-0-
07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	390	1	1326	2	N	-0-			-0-
08		1240 N	487	-0-	-753	-0-	190	1	297	2	N	-0-			-0-
*09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	364	1	1317	2	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053															
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
06		390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
08		403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-			-0-
*09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111															
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
06		330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-			-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
08		310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-			-0-
*09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074															
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-			-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			-0-
08		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			-0-
*09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026															
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
06		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-			-0-
07		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-
08		217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-			-0-
*09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
06		810 N	677	-0-	-133	-0-	677 2		N	-0-		-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-
08		744 N	725	-0-	-19	-0-	725 2		N	-0-		-0-
*09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126												
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		70
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-		70
06		180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3		N	-0-		70
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		70
08		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-		70
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-		70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076												
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	282 2	15 9	N	14		14
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		14
06		300 N	208	-0-	-92	-0-	208 2		N	-0-		14
07		310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2		N	-0-		14
08		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2		N	-0-		14
*09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066												
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	329 2		N	-0-		-0-
07		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-		-0-
08		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-		-0-
*09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999												
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
05		310 N	263	-0-	-47	-0-	263 2		N	-0-		-0-
06		330 N	265	-0-	-65	-0-	265 2		N	-0-		-0-
07		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2		N	-0-		-0-
08		248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2		N	-0-		-0-
*09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068												
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
06		240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2		N	-0-		-0-
07		217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		N	-0-		-0-
08		217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2		N	-0-		-0-
*09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140												
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
06		360 N	356	-0-	-4	-0-	356 2		N	-0-		-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
08		341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2		N	-0-		-0-
*09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1810 - 2038
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-			-0-
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002										TOTAL DEPTH	2337	PERF. 2029 - 2099
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	2	N	-0-			-0-
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2	N	-0-			-0-
08	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2	N	-0-			-0-
*09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1968 - 2028
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
05	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	2	N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-			-0-
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2000 - 2149
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2	N	-0-			-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-			-0-
08	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2	N	-0-			-0-
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002										TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2099 - 2129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002										TOTAL DEPTH	2398	PERF. 1924 - 2140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002										TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1912 - 2097
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2	N	-0-			-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2	N	-0-			-0-
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2	N	-0-			-0-
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE	CODE	CODE		
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 2		N	-0-	-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 2		N	-0-	-0-
06		150 N	125	-0-	-25	-0-		125 2		N	-0-	-0-
07		124 N	119	-0-	-5	-0-		119 2		N	-0-	-0-
08		155 N	128	-0-	-27	-0-		128 2		N	-0-	-0-
*09		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2		N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910												
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-		758 2		N	-0-	-0-
05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104 2		N	-0-	-0-
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1186 2		N	-0-	-0-
07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204 2		N	-0-	-0-
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178 2		N	-0-	-0-
09		900 N	777	-0-	-123	-0-		777 2		N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050												
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2		N	-0-	-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169 2		N	-0-	-0-
06		210 N	152	-0-	-58	-0-		152 2		N	-0-	-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-		154 2		N	-0-	-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2		N	-0-	-0-
*09		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 2		N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988												
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 2		N	-0-	-0-
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 2		N	-0-	-0-
06		330 N	276	-0-	-54	-0-		276 2		N	-0-	-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 2		N	-0-	-0-
08		341 N	275	-0-	-66	-0-		275 2		N	-0-	-0-
*09		317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2		N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965												
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 2		N	-0-	-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 2		N	-0-	-0-
06		330 N	292	-0-	-38	-0-		292 2		N	-0-	-0-
07		310 N	293	-0-	-17	-0-		293 2		N	-0-	-0-
08		341 N	287	-0-	-54	-0-		287 2		N	-0-	-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 2		N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067												
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 2		N	-0-	-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303 2		N	-0-	-0-
06		300 N	252	-0-	-48	-0-		252 2		N	-0-	-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 2		N	-0-	-0-
08		310 N	247	-0-	-63	-0-		247 2		N	-0-	-0-
*09		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 2		N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966												
04		14B2 EXT	12	-0-	12	16		12 2		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	7	-0-	7	23		7 2		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	5	-0-	5	28		5 2		N	-0-	-0-
07		36 X	8	-0-	-28	-0-		8 2		N	-0-	-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-
05		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-
06		450 N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-
07		403 N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-
08		341 N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-
*09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906												
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-
08		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-
*09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788												
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-
06		210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-
08		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940												
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	2			N	-0-
07		248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-
*09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903												
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-
06		480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-
08		496 N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-
*09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924												
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-
06		210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815												
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-
08		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-
*09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003										TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1780 - 1916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-
06		450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2	N	-0-		-0-
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
08		496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2	N	-0-		-0-
09		450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2	N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006										TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1730 - 2014
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
06		330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2	N	-0-		-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-		-0-
*09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED										CNTY: CARSON		
PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017										TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2900 - 2940
04		90 N	43	-0-	-47 B	-0-	43	3	N	-0-		-0-
05		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-		-0-
06		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-		-0-
08		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-		-0-

TRYMA OPERATING 872142												
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979										TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2722 - 3124
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: WHEELER		
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639												
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982										TOTAL DEPTH	15352	PERF.15127 - 15144
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER (MORROW D-1)		69203 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		945936										
PARKER, HARRY		WELL #: 2		RRCID -> 113691		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PARKER, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 120314		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856				
04	989 N	989	-0-	-0-	B	-0-	989 2	N	-0-			8
05	1001 N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001 2	N	-0-			8
06	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943 2	N	-0-			8
07	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962 2	N	-0-			8
08	970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	970 2	N	-0-			8
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	959 N	959	-0-	-0-	B	-0-	959 2	N	-0-			8

PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291										
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			1

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DICKINSON		WELL #: 1306		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981				
04	479 N	479	-0-	-0-		-0-	137 1	N	-0-			82
05	1911 N	1911	-0-	-0-		-0-	361 1	N	-0-			82
06	1098 N	1098	-0-	-0-		-0-	289 1	N	-0-			82
07	1239 N	1239	-0-	-0-		-0-	268 1	N	-0-			82
08	1393 N	1393	-0-	-0-		-0-	340 1	N	-0-			82
*09	745 N	745	-0-	-0-		-0-	198 1	N	-0-			82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291										
PARNELL BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 033514		COMPL. DATE 06/27/1964		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497				
04	3870 X	3729	-0-	-141		-0-	3729 2	N	-0-			-0-
05	3999 X	3742	-0-	-257		-0-	3742 2	N	-0-			-0-
06	4008 X	4008	-0-	-0-		-0-	4008 2	N	-0-			-0-
07	4199 X	4199	-0-	-0-		-0-	4199 2	N	-0-			-0-
08	4128 X	4128	-0-	-0-		-0-	4128 2	N	-0-			-0-
*09	4835 X	4835	-0-	-0-		-0-	4835 2	N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 045412		COMPL. DATE 11/03/1968		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198				
04	1895 N	1895	-0-	-0-		-0-	1895 2	N	-0-			-0-
05	2005 N	2005	-0-	-0-		-0-	2005 2	N	-0-			-0-
06	2070 N	1779	-0-	-291		-0-	1779 2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1886	-0-	-67		-0-	1886 2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1775	-0-	-240		-0-	1775 2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1677	-0-	-93		-0-	1677 2	N	-0-			-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291										
PARNELL BROTHERS		WELL #:		8	RRCID ->	125493	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9335 - 9475			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1311	RRCID ->	022473	COMPL. DATE	07/19/1962	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9812 - 9832
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1312 L	RRCID ->	022474	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8899 - 9712
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	022476	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7203 - 9504
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON, WILLIAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	022480	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	10205	PERF. 9857 - 9963
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-	7
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-	7
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-	7
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-	7
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-	7
*09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-	7

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1400	RRCID ->	224692	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 9406 - 9468
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	98
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	98
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	98
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	98
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	98
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-	98

 PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	817	2	N	5		126
05	744 N	583	-0-	-161	-0-	62	1	515	2	N	5		131
06	720 N	668	-0-	-52	-0-	60	1	607	2	N	1		132
07	744 N	652	-0-	-92	-0-	62	1	588	2	N	2		134
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	N	-0-		134
*09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	60	1	887	2	N	-0-		134

 MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

04	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	60	1	1220	2	N	8		195
05	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	62	1	1254	2	N	14		209
06	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	60	1	1214	2	N	3		212
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	-0-		212
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	-0-	184 1	28
09	1290 N	1061	-0-	-229	-0-	42	1	1004	2	N	14		42

 MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) //CONT.// 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	14B2 EXT	2194	-0-	2194	2194	2194	2			N	-0-	25
08	14B2 EXT	754	-0-	754	2948	754	2			N	-0-	25
09	14B2 EXT	580	-0-	580	3528	580	2			N	-0-	25

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802												
BROWBLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949												
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1523	2	97	9	N	88	21
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1312	2	28	9	N	25	46
06	1560 N	1334	-0-	-226	-0-	1334	2			N	-0-	46
07	1612 N	1339	-0-	-273	-0-	1339	2			N	-0-	46
*08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-	46
09	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-	46

B AND G PRODUCTION, INC. 039870												
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234												
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069												
04	570 N	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	-0-	-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	-0-
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-	-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-	-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-	-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-	-0-

CORLENA OIL COMPANY 178450												
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150												
04	11340 X	3735	-0-	-7605	-0-	3707	2	28	9	N	25	327
05	10943 X	7623	-0-	-3320	-0-	7598	2	25	9	N	23	350
06	7890 X	5606	-0-	-2284	-0-	5589	2	17	9	N	15	365
07	5270 X	2423	-0-	-2847	-0-	2409	2	14	9	N	13	378
08	7626 X	3876	-0-	-3750	-0-	3876	2			N	-0-	378
09	7380 X	5097	-0-	-2283	-0-	5097	2			N	-0-	378

COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958												
04	750 N	542	-0-	-208	-0-	60	1	482	2	N	-0-	43
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	62	1	498	2	N	-0-	43
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	571	2	N	-0-	43
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	62	1	505	2	N	-0-	43
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	2	N	-0-	43
09	630 N	533	-0-	-97	-0-	32	1	501	2	N	-0-	43

PARSELL (MORROW, LOWER) CREST RESOURCES, INC. KELLN		//CONT.//	69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
			189901									
		WELL #:	5903	RRCID ->	214993	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11030 - 11102		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2	N	-0-			-0-
05		341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2	N	-0-			-0-
06		330 N	258	-0-	-72	-0-	258 2	N	-0-			-0-
07		310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2	N	-0-			-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC MORRISON, MARY T. -A- ET AL			488260									
		WELL #:	1	RRCID ->	022445	COMPL. DATE	01/04/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10234 - 10473		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			290
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			290
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			290
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			290
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			290
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			290

WAMBLE, R. E. ESTATE												
		WELL #:	1121	RRCID ->	032225	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10751 - 10970		
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			88
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			88
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			88
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			88
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-			88
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88

KELLN, DAVID A. ET AL												
		WELL #:	2	RRCID ->	038897	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	11049	PERF.10854 - 10921		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E-												
		WELL #:	2	RRCID ->	044429	COMPL. DATE	06/05/1968	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10935 - 10955		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	81			81
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			81

MORRISON ETAL -E-												
		WELL #:	1052	RRCID ->	045431	COMPL. DATE	12/19/1990	TOTAL DEPTH	10674	PERF. 9538 - 10658		
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-			120
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-			120
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-			120
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			120
*08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			120
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			120

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #: 1035		RRCID -> 045652		COMPL. DATE 03/01/1968		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	30
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	30
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	30
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	30
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-		N	-0-	30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #: 1		RRCID -> 068462		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104

PARSELL, WARREN B. -I-		WELL #: 2168		RRCID -> 070452		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774		
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-	210
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-	210
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-	210
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-	210
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-		N	-0-	210
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	210

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W		WELL #: 1		RRCID -> 082361		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555		
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		N	13	13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 101076		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956		
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	45
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	45
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	45
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	45
*08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	492	2	919 9	835	880
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	880

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 2		RRCID -> 117947		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160		
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	79
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	79
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	79
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	79
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-		N	-0-	79
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79

PARSELL UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 159961		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842		
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	98
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	98
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	98
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	98
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-		N	-0-	98
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98

PARSELL (MORROW, LOWER)			//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260									
PARSELL, WARREN B. "F"			WELL #:		7	RRCID ->	164431	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10822 - 10867		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-			162
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			162
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-			162
07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			162
08		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			162
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

FLOWERS			WELL #:		2054	RRCID ->	178973	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10799 - 10824		
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			776
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			776
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			776
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			776
*08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			776
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			776

PARSELL, HUGH F.			WELL #:		4	RRCID ->	194605	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10871 - 10936		
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			70
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			70
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			70
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			70
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	85			155
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-			WELL #:		3170	RRCID ->	196346	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10622 - 10942		
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			61
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			61
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

MEWBOURNE OIL COMPANY			WELL #:		562560	RRCID ->	187308	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10672 - 10802		
PARNELL "143"			WELL #:		1	RRCID ->	187308	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10672 - 10802		
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	27	1	1338	2	N	24		59
							26	9						
05		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	28	1	2110	2	N	52		111
							57	9						
06		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	30	1	2185	2	N	9		120
							10	9						
07		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	31	1	2273	2	N	25		145
							28	9						
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	27	1	1742	2	N	12	130 1	27
							13	9						
09		1350 N	252	-0-	-1098	-0-	15	1	68	2	N	154		181
							169	9						

PARSELL RANCH "156"			WELL #:		1	RRCID ->	187309	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10860 - 11090		
04		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	30	1	1050	2	N	-0-		10
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	N	-0-		10
06		1080 N	974	-0-	-106	-0-	30	1	944	2	N	-0-		10
07		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	31	1	1464	2	N	-0-		10
08		1116 N	428	-0-	-688	-0-	31	1	397	2	N	-0-		10
09		960 N	217	-0-	-743	-0-	30	1	187	2	N	-0-		10

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1	RRCID ->	188341	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10986 - 11055				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL RANCH "58"		WELL #:		2	RRCID ->	190035	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10938 - 10956				
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	258	1	181	2	N	-0-			2
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	128	1	74	2	N	-0-			2
06	450	N	129	-0-	-321	-0-	119	1	10	2	N	-0-			2
07	465	N	152	-0-	-313	-0-	77	1	75	2	N	-0-			2
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	276	1	184	2	N	-0-			2
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	307	1	163	2	N	-0-			2

PARSELL RANCH "165"		WELL #:		1	RRCID ->	198245	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10796 - 10824				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SID "143"		WELL #:		1	RRCID ->	199150	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10742 - 10750				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084			RRCID ->	238893	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10551 - 10704				
ADAMS		WELL #:		3137											
04	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-			42
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-			42
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-			42
*07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-			42
*08	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-			42
*09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-			42

REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	022491	COMPL. DATE	03/18/1959	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9996 - 10006				
PARSELL RANCH		WELL #:		1147											
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) REMORA OPERATING, LLC PARSELL, ISABELL		//CONT.// //CONT.//	69427 664 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

PARSELL (MORROW, LOWER) REMORA OPERATING, LLC PARSELL, ISABELL		//CONT.//	69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS								
		//CONT.//	701613											
		WELL #:	2	RRCID ->	191937	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9787	-	10926	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGELLAN				WELL #:	1034	RRCID ->	194652	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10900	- 10914
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC HOOVER				WELL #:	703395 1	RRCID ->	172130	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10306	- 10312
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEKEEL "B"				WELL #:	3	RRCID ->	174556	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10406	- 10416
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	N	-0-			85
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	60	3	28	9	N	25			110
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	1			111
						1	9							
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			111
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			111
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

BROWNLEE				WELL #:	2	RRCID ->	182590	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	10544	- 10555
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEKEEL 215				WELL #:	3	RRCID ->	189913	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9394	- 10127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		703395								
HOOVER 225		WELL #:		2	RRCID ->	195596	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10197 -	10318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		95
05		651 N	374	-0-	-277	-0-	12 1	344 3	N	16		111
							18 9					
06		630 N	353	-0-	-277	-0-	23 1	330 3	N	-0-		111
07	DELQ	PR	352	-0-	352	352	11 1	341 3	N	-0-		111
*08		493 N	141	-0-	-352	-0-	5 1	136 3	N	-0-		111
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
KELLN, DAVID A. ET AL				WELL #:		1118	RRCID ->	214279	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10928 - 11078
04		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
06		900 N	28	-0-	-872	-0-	28 2		N	-0-		-0-
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-		-0-
08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-		-0-
*09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
PARSELL ESTATE				WELL #:		7 L	RRCID ->	076662	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 9816 - 11008
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PARSELL ESTATE				WELL #:		8	RRCID ->	082360	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	11350 PERF.10834 - 10867
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
FELDMAN				WELL #:			RRCID ->	038493	COMPL. DATE	02/06/1965	TOTAL DEPTH	11183 PERF.11092 - 11114
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED				02/10/2016								

DIETRICH				WELL #:		3	RRCID ->	185978	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	11010 PERF.10861 - 11007
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-		-0-
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
06		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-		-0-
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-		-0-
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-		-0-
09		1260 N	1258	-0-	-2	-0-	1258 3		N	-0-		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471														
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036														
04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
05		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
06		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
07		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
08		2418 N	2385	-0-	-33	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
09		2340 N	2286	-0-	-54	-0-	2286	3		N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184														
04		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3		N	-0-			-0-
05		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3		N	-0-			-0-
06		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3		N	-0-			-0-
07		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3		N	-0-			-0-
08		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3		N	-0-			-0-
*09		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3		N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881														
04		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
05		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
06		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
08		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
09		1920 N	1884	-0-	-36	-0-	1884	3		N	-0-			-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471											
PIONEER		WELL #:		3	RRCID ->	196359	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11042 - 11292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-		-0-
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-		-0-
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-		-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-		-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-		-0-
09	360 N	208	-0-	-152	-0-	208	3			N	-0-		-0-

PIONEER		WELL #:		4	RRCID ->	199125	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	11410	PERF.11028 - 11248		
04	990 X	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-		37
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-		37
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-		37
07	961 N	733	-0-	-228	-0-	733	3			N	-0-		37
08	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-		37
09	900 N	738	-0-	-162	-0-	738	3			N	-0-		37

HILL, BEN		WELL #:		16	RRCID ->	203780	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10942 - 11143		
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-		-0-
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-		-0-
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-		-0-
07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-		-0-
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-		-0-
*09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-		-0-

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		3032	RRCID ->	211632	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11071 - 11085		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	212910	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10660 - 10666		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEN HILL		WELL #:		17H	RRCID ->	256076	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11270 - 13403		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-			119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-			119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-			119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-			119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-			119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-			119

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-			237
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-			237
06	1830	N	1406	-0-	-424	-0-	1406	3	N	-0-			237
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-			237
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-			237
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	-0-		N	NO RPT			237

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			37
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			37
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2	N	-0-			37
07	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	2	N	-0-			37
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			37
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2	N	-0-			37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-			11
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	1	9		12
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	18	9		28
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	32	9		57
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	8	9		64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64

PARSELL (MORROW, UPPER) HRB OPERATING COMPANY, INC. MITCHELL		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
			407764													
		WELL #:	1 L	RRCID -> 022493	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000	- 10014							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LATIGO PETROLEUM, LLC PARSELL, WARREN B. ET AL -K-			488260													
		WELL #:	1	RRCID -> 034293	COMPL. DATE 09/21/1964	TOTAL DEPTH	11102	PERF. 9592	- 9596							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	23 N	-0-	23	-0-	-0-		23	2		N	-0-					141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

MORRISON ETAL -B-			WELL #:	136	RRCID -> 045871	COMPL. DATE 02/20/1969	TOTAL DEPTH	10945	PERF. 9544	- 9729						
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					155
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					155
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					155
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					155
*08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					155
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

KILLEBREW, STELLA			WELL #:	1	RRCID -> 089504	COMPL. DATE 09/11/1980	TOTAL DEPTH	11060	PERF. 9682	- 9824						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					127
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

CRUM			WELL #:	2	RRCID -> 098106	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH	11036	PERF. 9609	- 9684						
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					136
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					136
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					136
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					136
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					136
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

MEKEEL, LELAND E. -D-			WELL #:	2	RRCID -> 110640	COMPL. DATE 04/18/1984	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9491	- 9502						
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					120
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					120
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					120
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					120
*08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	654	2	28	9	N	25					145
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		87		
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		87		
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		87		
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		87		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		87		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87		

MORRISON, MARY T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 116438		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120		120		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120		

PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 3172		RRCID -> 196196		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675					
04	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-		628		
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		628		
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		628		
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-		628		
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		628		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		628		

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		WELL #: 2		RRCID -> 119316		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 133596		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		137		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137		

MITCHELL "134"		WELL #: 1		RRCID -> 192344		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032					
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	13	812	2	N	12	52
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	31	1	9	866	2	N	8	60
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	30	1	9	964	2	N	10	70
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	9	1123	2	N	5	75
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	6	9	31	1051	2	N	7	82
*09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	8	9	30	688	2	N	5	87
						6	9						

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
KILE				WELL #: 2300	RRCID -> 150091	COMPL. DATE 12/19/1982	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9347	- 9348					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
PARSELL, ISABEL				WELL #: 3	RRCID -> 058360	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 9892	- 9904					
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4945 2	47 9	N		43				175
05	5890 X	5280	-0-	-610	-0-	5222 2	58 9	N		53	189 1			39
06	5670 X	5400	-0-	-270	-0-	5371 2	29 9	N		26				65
07	4185 X	832	-0-	-3353	-0-	826 2	6 9	N		5				70
08	6014 X	4764	-0-	-1250	-0-	4729 2	35 9	N		32				102
09	5100 X	4049	-0-	-1051	-0-	4016 2	33 9	N		30				132

FIELDS & SULLIVAN				WELL #: 1	RRCID -> 066088	COMPL. DATE 04/07/1976	TOTAL DEPTH 11935	PERF. 10118	- 10126					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 096597	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 11123	PERF. 9775	- 9780					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

HOOVER				WELL #: 2216	RRCID -> 170043	COMPL. DATE 06/22/1998	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9387	- 9399					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

REMORA OPERATING, LLC				701613										
PARSELL RANCH				WELL #: 1147	RRCID -> 022483	COMPL. DATE 03/18/1960	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9870	- 10006					
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		N		-0-				27
05	248 N	318	-0-	70	-0-	318 2		N		-0-				27
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301 2		N		-0-				27
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N		-0-				27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				27
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N		NO RPT				27

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9787 - 9803	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
MEKEEL 215		WELL #:		3	RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9394 - 9411	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PARSELL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	9828 - 9874	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

PARSELL ESTATE		WELL #:		7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9816 - 11008	
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3 9	Y	3			83
05	T. A.	1137	-0-	1137	-0-	1137	2		Y	-0-			83
06	T. A.	1076	-0-	1076	-0-	2213	2		Y	-0-			83
07	T. A.	2240	-0-	2240	-0-	4453	2		Y	-0-			83
08	T. A.	981	-0-	981	-0-	5434	2		Y	-0-			83
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5434			Y	NO RPT			83

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
FELDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	10101 - 10109	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

PARSELL RANCH 35		WELL #:		4A	RRCID ->	216729	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9800 - 9810	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
TAYLOR A		WELL #: 2		RRCID -> 230832		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			-0-
*09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 065008		COMPL. DATE 06/18/1975		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
REMINGTON		WELL #: B 1		RRCID -> 185825		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464				
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-			35
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			35
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			35
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			35
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			35
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-			35

PIONEER		WELL #: 1		RRCID -> 185990		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962				
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2214	3	15 9 N	14			152
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2150	3	12 9 N	11			163
06	2220 N	2010	-0-	-210	-0-	1976	3	34 9 N	31	157 1		37
07	2294 N	1459	-0-	-835	-0-	1452	3	7 9 N	6			43
08	2170 N	618	-0-	-1552	-0-	616	3	2 9 N	2			45
09	2010 N	797	-0-	-1213	-0-	797	3		-0-			45

HILL, BEN		WELL #: 13		RRCID -> 194097		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSELL		WELL #: 5		RRCID -> 204794		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666				
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1309	3	8 9 N	7			147
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	3	9 9 N	8			155
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6 9 N	5	109 1		51
07	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1303	3	3 9 N	3			54
08	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1286	3	3 9 N	3			57
*09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1224	3	4 9 N	4			61

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471										
HILL, BEN		WELL #:		14	RRCID ->	288031	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9941 - 9961
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)				69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WATERFIELD, JAMES B. "C"		WELL #:		2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11938 - 12102
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2					-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2					-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2					-0-
07	1581 N	1329	-0-	-252	-0-	1329	2					-0-
08	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1277	2					-0-
09	1530 N	1246	-0-	-284	-0-	1246	2					-0-
CHI OPERATING, INC.				148123								
MCMORDIE		WELL #:		1	RRCID ->	247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	10976 - 10986
04	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	80	1	2836	3			10
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	80	1	2782	3			10
06	3000 N	3034	-0-	34	34	80	1	2954	3			10
07	3070 N	3036	-0-	-34	-0-	80	1	2956	3			10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							10
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WATERFIELD 103		WELL #:		1H	RRCID ->	261866	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12129	PERF.	12300 - 14888
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							15
PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE)				69431 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F-		WELL #:		2	RRCID ->	065328	COMPL. DATE	02/03/1976	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	10556 - 10582
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2					-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2					-0-
06	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	2					-0-
07	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2					-0-
08	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	2					-0-
09	750 N	683	-0-	-67	-0-	683	2					-0-
WEBB, LESLIE ETAL -O-		WELL #:		1	RRCID ->	068314	COMPL. DATE	09/08/1976	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10499 - 10519
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2					-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2					-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2					-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2					-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2					-0-
*09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.//		69431 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 2		RRCID -> 242527		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9704 - 9800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			656
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	251	3	212	9	N	193	193	1	656
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	241	3	41	9	N	37	193	1	500
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	189	2	172	9	N	156			656
08	434 N	164	-0-	-270	-0-	164	2			N	-0-			656
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			656

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER)		69433 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 126144		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 6492 - 6510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3572	-0-	572	616	3544	2	28	9	Y	25	1	1	40
05	3100 N	3335	-0-	235	851	3321	2	14	9	Y	13			53
06	4537	3073	-0-	-1464	-0-	3066	2	7	9	Y	6			59
07	3492	3017	-0-	-475	-0-	3014	2	3	9	Y	3			62
08	3158	2850	-0-	-308	-0-	2839	2	11	9	Y	10			72
*09	2778	2619	-0-	-159	-0-	2619	2			Y	-0-			72

PATTEN (KRIDER)		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BATON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1		RRCID -> 164745		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3280 - 4288		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	16	-0-	16 B	100	16	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	26	-0-	26 B	126	26	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	126					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	126					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	76	-0-	76 B	202	76	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	42	-0-	42 B	244	42	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	18	-0-	18 B	262	18	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	56	-0-	56 B	318	56	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	318					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	318					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	26	-0-	26 B	344	26	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	344					N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PATTEN UNIT		1178		WELL #: 1178		RRCID -> 140464		COMPL. DATE 04/05/1991		TOTAL DEPTH 3854		PERF. 3233 - 3250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	516					N	NO RPT			-0-

GELNAR		152392		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
WELL #: 1A		RRCID -> 152392		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 3474		PERF. 3363 - 4860						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	62			62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			62

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
HOLT 155		WELL #:		1	RRCID ->	157359	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3229 - 3707
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					48

WHITE 9		WELL #:		1	RRCID ->	158472	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3226 - 3244
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-

GELNAR		WELL #:		1	RRCID ->	159582	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 3056 - 3276
04	14B2 EXT	272	-0-	272 B	1349	272	2				-0-
05	1472 X	123	-0-	-1349 B	-0-	123	2				-0-
06	113 X	113	-0-	-0- B	-0-	113	2				-0-
07	217 X	94	-0-	-123 B	-0-	94	2				-0-
08	279 X	123	-0-	-156 B	-0-	101	2	22	9		20
09	270 X	NO RPT	-0-	-270 B	-0-	-0-					20

COLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166297	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3222 - 3232
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					92
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					92

COLLARD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168207	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	3828	PERF. 3235 - 3258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-

HART 180		WELL #:		1	RRCID ->	169577	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3285 - 4602
04	14B2 EXT	289	-0-	289 B	1116	289	2				-0-
05	1405 X	289	-0-	-1116 B	-0-	289	2				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
08	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	89	2	169	9		154
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					154

MARY LYNN 5		WELL #:		1	RRCID ->	169703	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3314 - 5210
04	14B2 EXT	46	-0-	46 B	147	46	2				-0-
05	204 X	57	-0-	-147 B	-0-	57	2				-0-
06	58 X	58	-0-	-0- B	-0-	58	2				-0-
07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2				-0-
*08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	50	2	57	9		52
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					52

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
ANNIE		WELL #:		11810	RRCID ->	170024	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 3137 - 5399				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	141				141
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				141

POLLY 310		WELL #:		1	RRCID ->	171871	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 3156 - 5600				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

COBLE 311		WELL #:		1	RRCID ->	171914	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 2944 - 3940				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		1	RRCID ->	172718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 3304 - 5537				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	185				185
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				185

EDWARDS -11-		WELL #:		3	RRCID ->	174975	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 3285 - 5171				
04	14B2 EXT	86	-0-	86 B	863	86	2			N	-0-				-0-
05	965 X	102	-0-	-863 B	-0-	102	2			N	-0-				-0-
06	98 X	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-				-0-
*08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	85	2	90	9	N	82				82
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				82

BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 3550 - 5316				
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3201 - 5016				
04	14B2 EXT	254	-0-	254 B	1461	254	2			N	-0-				-0-
05	1711 X	250	-0-	-1461 B	-0-	250	2			N	-0-				-0-
06	345 X	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-				-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-				-0-
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3404 - 4835
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3192 - 5061
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	51	51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	51

EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3314 - 5126
04	14B2 EXT	38	-0-	38 B	1189	38	2		N	-0-	-0-
05	1229 X	40	-0-	-1189 B	-0-	40	2		N	-0-	-0-
06	39 X	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-	-0-
*08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	103	2	79	9	N	72
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	72

PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3291 - 4990
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	969	969
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	969

RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3222 - 5068
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3122 - 4941
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	101	101
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	101

BIRDWELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	185664	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 3347 - 5260
04	14B2 EXT	984	-0-	984 B	5062	984	2		N	-0-	-0-
05	6088 X	1026	-0-	-5062 B	-0-	1026	2		N	-0-	-0-
06	936 X	936	-0-	-0- B	-0-	936	2		N	-0-	-0-
07	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2		N	-0-	-0-
08	1023 N	922	-0-	-101 B	-0-	908	2	14	9	N	13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	13

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
WHITE 9		WELL #:		2	RRCID ->	185666	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3261 - 5102		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	276	-0-	276 B	1747		276	2	N	-0-			-0-
05	2060 X	313	-0-	-1747 B	-0-		313	2	N	-0-			-0-
06	265 X	265	-0-	-0- B	-0-		265	2	N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-		236	2	N	-0-			-0-
*08	338 N	338	-0-	-0- B	-0-		280	2	58 9 N	53			53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			53

WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF. 3074 - 4974		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	60			60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			60

PATTEN UNIT		WELL #:		2178	RRCID ->	187844	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3319 - 4394		
04	14B2 EXT	756	-0-	756 B	2747		756	2	N	-0-			-0-
05	3296 X	549	-0-	-2747 B	-0-		549	2	N	-0-			-0-
06	452 X	452	-0-	-0- B	-0-		452	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	558 N	431	-0-	-127 B	-0-		431	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3356 - 5664		
04	14B2 EXT	17	-0-	17 B	556		17	2	N	-0-			-0-
05	694 X	138	-0-	-556 B	-0-		138	2	N	-0-			-0-
06	3 X	3	-0-	-0- B	-0-		3	2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	2	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	10			10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			10

JENNY 15		WELL #:		1	RRCID ->	188840	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3328 - 4505		
04	14B2 EXT	450	-0-	450 B	2135		450	2	N	-0-			-0-
05	2669 X	534	-0-	-2135 B	-0-		534	2	N	-0-			-0-
06	416 X	416	-0-	-0- B	-0-		416	2	N	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-		349	2	N	-0-			-0-
08	527 N	458	-0-	-69 B	-0-		422	2	36 9 N	33			33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			33

GELNAR		WELL #:		2	RRCID ->	188892	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3328 - 5154		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	28			28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			28

COLLARD A		WELL #:		4	RRCID ->	188968	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3325 - 5143		
04	14B2 EXT	95	-0-	95 B	570		95	2	N	-0-			-0-
05	703 X	133	-0-	-570 B	-0-		133	2	N	-0-			-0-
06	119 X	119	-0-	-0- B	-0-		119	2	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-		104	2	N	-0-			-0-
08	124 N	104	-0-	-20 B	-0-		104	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MARY LYNN 5		WELL #:		2	RRCID ->	189836	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 5257		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	138	-0-	138 B	965		138 2		N	-0-			-0-
05	1109 X	144	-0-	-965 B	-0-		144 2		N	-0-			-0-
06	128 X	128	-0-	-0- B	-0-		128 2		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-		112 2		N	-0-			-0-
*08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-		125 2	156 9	N	142			142
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			142

CURTIS 2		WELL #:		1	RRCID ->	206810	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 4475 - 5068		
04	14B2 EXT	202	-0-	202 B	2336		202 2		N	-0-			-0-
05	2411 X	75	-0-	-2336 B	-0-		75 2		N	-0-			-0-
06	64 X	64	-0-	-0- B	-0-		64 2		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-		47 2		N	-0-			-0-
*08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-		45 2	176 9	N	160			160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			160

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #:		4	RRCID ->	214482	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3464 - 5367		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD 97		WELL #:		1RE	RRCID ->	214854	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3077 - 5670		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	242			242
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			242

GASOIL		WELL #:		1	RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3100 - 5442		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	64			64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			64

HUTCHISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227222	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3348 - 5850		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	200			200
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			200

HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3315 - 5650		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	147			147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			147

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3224 - 7076	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	130	-0-	130 B	1223	130 2		N	-0-			-0-
05	1469 X	246	-0-	-1223 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
06	115 X	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
*08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	211 2	342 9	N	311			311
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			311

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	192845	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3096 - 3144	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176								
EDWARDS -11-		WELL #:		1	RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIG PETROLEUM, LLC				711525								
WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3184 - 3229	
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 1		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 1		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 1		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 1		N	-0-			-0-
*08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 1		N	-0-			-0-
*09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 1		N	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		408H	RRCID ->	200259	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3417 - 5073	
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 1		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 1		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 1		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 1		N	-0-			-0-
*08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 1		N	-0-			-0-
*09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 1		N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID ->	167900	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3182 - 3194	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
GEORGIANNE		WELL #:		2H	RRCID ->	182200	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3304 - 4503			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LACKEY		WELL #:		1170	RRCID ->	182888	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3358 - 4520			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VANDERBURG B		WELL #:		3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3381 - 4845			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 - 3412			
04	3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	2			N	-0-			-0-
05	4088 X	4088	-0-	-0- B	-0-	4088	2			N	-0-			-0-
06	4258 X	4258	-0-	-0- B	-0-	4258	2			N	-0-			-0-
07	4491 X	4491	-0-	-0- B	-0-	4491	2			N	-0-			-0-
08	5979 X	5979	-0-	-0- B	-0-	5979	2			N	-0-			-0-
*09	3228 X	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	2			N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC GROVES		WELL #:		891725 1	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF. 3278 - 3290			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		69658 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
PATTEN UNIT		WELL #:		5178	RRCID ->	254473	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 6968 - 7834			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	188			282
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934					N	NO RPT			282

PATTEN (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		69658 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
PATTEN UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	258724	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6980 - 7030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		214

PATTEN UNIT		WELL #:		7178	RRCID ->	263879	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6960 - 7016	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	370		370
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		370

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		69742 166		ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
HUTCHINSON, MILDRED		WELL #:		1	RRCID ->	223534	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	9118	PERF. 8734 - 8753	
04	2458 R	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3			N	-0-		298
05	2759 #	1744	-0-	-1015	-0-	1744 3			N	-0-		298
06	2430 #	589	-0-	-1841	-0-	589 3			N	-0-		298
07	2945 #	671	-0-	-2274	-0-	671 2			N	-0-		298
08	2945 #	473	-0-	-2472	-0-	473 2			N	-0-		298
09	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-				N	NO RPT		298

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		RRCID ->		086427	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 8672 - 8674	
FLOWERS -C-		WELL #:		1								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLOWERS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	118405	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8596 - 8617	
04	1762 R	1762	-0-	-0-	-0-	1760 3	2 9	N	2			78
05	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1809 3	2 9	N	2			80
06	1770 #	1749	-0-	-21	-0-	1747 3	2 9	N	2			82
07	1829 #	1753	-0-	-76	-0-	1751 3	2 9	N	2			84
08	1829 #	1797	-0-	-32	-0-	1795 3	2 9	N	2			86
09	1770 #	1767	-0-	-3	-0-	1765 3	2 9	N	2			88

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		//CONT.//	69742 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
HARBAUGH		WELL #:	22	RRCID ->	262822	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8412 - 8435	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	81
PAUL HARBAUGH (MORROW)			69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
WILSON, JAMES ELRICK -C-		WELL #:	1	RRCID ->	022504	COMPL. DATE	03/02/1960	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9044 - 9081	
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-	116
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-	116
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-	116
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-	116
08	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	116
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116
REMORA OPERATING, LLC			701613			CNTY: OCHILTREE						
ELRICK		WELL #:	244	RRCID ->	122352	COMPL. DATE	03/04/1986	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	9030 - 9060	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PEERY (CLEVELAND)			70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
HANDLY		WELL #:	1	RRCID ->	154719	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
EOG RESOURCES, INC.			253162			CNTY: LIPSCOMB						
PEARL WHEAT 'A' 765		WELL #:	6H	RRCID ->	284161	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	7675 - 8881	
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574			CNTY: LIPSCOMB						
RONALD REAGAN SWD		WELL #:	1	RRCID ->	239041	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3301 - 3650	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED			49B	CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
MITCHELL "A" 735				WELL #:	2	RRCID ->	064947	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7192 - 7454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-	19	
05		1209 #	1156	-0-	-53	-0-	1156	2		N	-0-	19	
06		1170 #	1085	-0-	-85	-0-	1085	2		N	-0-	19	
07		1178 #	1129	-0-	-49	-0-	1129	2		N	-0-	19	
08		1147 #	1124	-0-	-23	-0-	1124	2		N	-0-	19	
09		1110 #	1103	-0-	-7	-0-	1103	2		N	-0-	19	

BRILLHART, S. L.				WELL #:	5	RRCID ->	160523	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7292 - 7352	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	

MITCHELL "A" 735				WELL #:	3735	RRCID ->	180555	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7200 - 7460	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BRILLHART, S. L.				WELL #:	6	RRCID ->	180776	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7308 - 7416	
04		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-	7	
05		740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-	7	
06		683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-	7	
*07		717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-	7	
08		744 #	708	-0-	-36	-0-	708	2		N	-0-	7	
09		720 #	681	-0-	-39	-0-	681	2		N	-0-	7	

MITCHELL "A" 735				WELL #:	4735	RRCID ->	223899	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7476 - 7504	
04		1668 R	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-	56	
05		1767 #	1713	-0-	-54	-0-	1713	2		N	-0-	56	
06		1680 #	1639	-0-	-41	-0-	1639	2		N	-0-	56	
*07		1686 R	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-	56	
08		1736 #	1702	-0-	-34	-0-	1702	2		N	-0-	56	
09		1680 #	1642	-0-	-38	-0-	1642	2		N	-0-	56	

MITCHELL A 735				WELL #:	6735	RRCID ->	241288	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7623	PERF. 7214 - 7280	
04		744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-	42	
05		744 #	736	-0-	-8	-0-	736	2		N	-0-	42	
06		720 #	705	-0-	-15	-0-	705	2		N	-0-	42	
07		744 #	742	-0-	-2	-0-	742	2		N	-0-	42	
08		837 #	747	-0-	-90	-0-	747	2		N	-0-	42	
09		750 #	741	-0-	-9	-0-	738	2	3 9	N	3	45	

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
PEERY, HAROLD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	162365	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 7307 - 7381		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEERY, HAROLD				WELL #:		RRCID ->	287807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8860 - 13895		

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEERY, HAROLD				WELL #:	10H	RRCID ->	288397	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7693 - 11012		

01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DELQ PR	245	-0-	245	245	245	3			Y	-0-			-0-
03	DELQ PR	218	-0-	218	463	218	3			Y	-0-			-0-
*04	561 R	98	-0-	-463	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
*05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
*06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
*07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
*08	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEERY, HAROLD				WELL #:	5766	RRCID ->	290802	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 7362 - 7438		

04	14B2 EXT	295	-0-	295	295	295	3			N	-0-			-0-
05	553 R	258	-0-	-295	-0-	258	3			N	-0-			-0-
06	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-			-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
*08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				WELL #:	747757	RRCID ->	103279	COMPL. DATE	10/09/1982	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 7308 - 7380		

04	DELQ PR	320	-0-	320	320	314	2	6	9	N	5			150
05	671 R	351	-0-	-320	-0-	345	2	6	9	N	5			155
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
*07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	346	2	11	9	N	10			18
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			18
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			18

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				WELL #:	825420	RRCID ->	234485	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7560 - 9762		

04	420 #	56	-0-	-364	-0-	56	2			N	-0-			104
05	434 #	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-			104
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			104
07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	187	2	66	9	N	60			164
08	405 R	405	-0-	-0-	-0-	285	2	120	9	N	109	171	1	102
*09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	N	7			109

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
CALLIHAM				WELL #: 2	RRCID -> 111526	COMPL. DATE 06/30/1981	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7222	- 8597		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

CALLIHAM				WELL #: 3	RRCID -> 204300	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 9271	PERF. 7204	- 7306		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	1729 2	21 9	N	19		27
06	972 R	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-		27
07	820 R	820	-0-	-0-	-0-	819 2	1 9	N	1		28
*08	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		28
09	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		28

PEERY (MARMATON)				70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
MORRIS "B"				WELL #: 4	RRCID -> 199432	COMPL. DATE 07/17/2003	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7440	- 7463		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE, BASIL JR.				WELL #: 1850	RRCID -> 204323	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 7262	- 7510		
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		120
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		120
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		120
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		120
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED		CNTY: OCHILTREE				
MITCHELL A 735				WELL #: 4735	RRCID -> 228144	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7476	- 7499		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL A 735				WELL #: 3735	RRCID -> 228538	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7200	- 7445		
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1229 2	92 9	N	84		243
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1274 2	99 9	N	90	190 1	143
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1239 2	88 9	N	80		223
*07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1287 2	69 9	N	63	187 1	99
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	563 2	14 9	N	13		112
*09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1578 2	125 9	N	114		226

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 6735		RRCID -> 232890		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643		WELL #: 1H		RRCID -> 270779		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELAINE 642		WELL #: 1H		RRCID -> 271469		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051								
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1336	2	70	9	N	64					360
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	982	2	34	9	N	31	169	1			222
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	799	2	48	9	N	44					266
*07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1214	2	57	9	N	52					318
*08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1349	2	40	9	N	36	170	1			184
*09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1169	2	84	9	N	76	173	1			87

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #: 684575		RRCID -> 290136		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630								
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*03	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*06	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #: 875461		RRCID -> 203394		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #: 877099		RRCID -> 158388		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

OIL AND GAS DIVISION

PEERY, N. (CLEVELAND)		70249 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176										
GUY		WELL #: 7		RRCID -> 144668		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1710 N	1494	-0-	-216	-0-	1494	2	N	-0-			89
05	1767 N	1489	-0-	-278	-0-	1489	2	N	-0-			89
06	1680 N	1375	-0-	-305	-0-	1375	2	N	-0-			89
07	1550 N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2	N	-0-			89
08	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2	N	-0-			89
*09	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2	N	-0-			89

PEERY, SE. (CLEVELAND)		70250 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652										
LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 094935		COMPL. DATE 04/29/1981		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-		1557		RRCID -> 124453		COMPL. DATE 06/08/1987		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERYDITH 557		WELL #: 3H		RRCID -> 275293		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886				
04	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3553	2	26	9	N	24	217
05	3720 X	3438	-0-	-282	-0-	3415	2	23	9	N	21	238
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3316	2	33	9	N	30	94
*07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3462	2	21	9	N	19	113
08	3689 X	3261	-0-	-428	-0-	3247	2	14	9	N	13	126
09	3570 X	3322	-0-	-248	-0-	3303	2	19	9	N	17	143

PERRYTON (CHESTER)		70743 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
SPENCE "A"		WELL #: 1010		RRCID -> 137293		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC		432093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MOXLEY - MILNE		1		RRCID -> 257878		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506				
04	6030 X	5907	-0-	-123	-0-	5907	2	N	-0-			86
05	6138 X	6043	-0-	-95	-0-	6043	2	N	-0-			86
06	5910 X	5518	-0-	-392	-0-	5518	2	N	-0-			86
07	6107 X	5726	-0-	-381	-0-	5726	2	N	-0-			86
08	6107 X	5988	-0-	-119	-0-	5988	2	N	-0-			86
09	5910 X	4650	-0-	-1260	-0-	4650	2	N	-0-			86

PERRYTON (CHESTER)		//CONT.//		70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
REMNANT ENERGY, INC.				701555											
DIEBALL-PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	276479	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8390 - 9053		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	20			229
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	18			247
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1212	2	33	9	N	30			277
07		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1443	2	31	9	N	28			305
08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	N	10			315
09		1260 N	380	-0-	-880	-0-	380	2			N	-0-			315

PERRYTON (FINGER)				70743 213	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
OCHILTREE COUNTY				WELL #:	1	RRCID ->	174991	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7516 - 7524		
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	2	N	-0-			121
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	720	2	N	-0-			121
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	60	1	717	2	N	-0-			121
07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	62	1	712	2	N	-0-			121
08		775 N	679	-0-	-96	-0-	54	1	625	2	N	-0-			121
09		780 N	656	-0-	-124	-0-	48	1	608	2	N	-0-			121

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249708	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7430 - 7436		
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	N	-0-			213
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-			213
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	N	-0-			213
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	N	-0-			213
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-			213
*09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	N	-0-			213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
PERRY UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	139987	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7590 - 7596		
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			78
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			78
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			78
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			78
*08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			78
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

PERRYTON (KEYES)				70743 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470											
GEORGE, S. R.				WELL #:	1	RRCID ->	022536	COMPL. DATE	08/09/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7936 - 7970		
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			35
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			35
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			35
07	DELQ	PR	494	-0-	494	-0-	494	2			N	-0-			35
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			35
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
PERRY UNIT -I-				WELL #:	1	RRCID ->	276906	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7960 - 7972		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	N	-0-				147
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	62	1	346	2	N	-0-				147
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	60	1	1468	2	N	103	180	1		70
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	113	9								
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	2	N	45				115
*09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	50	9								
						62	1	1005	2	N	43				158
						47	9								
						60	1	936	2	N	40				198
						44	9								

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 CORLENA OIL COMPANY 178450
 BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

04	1170 N	774	-0-	-396	-0-	730	2	44	9	N	40				290
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1297	2	23	9	N	21				311
06	1590 N	1403	-0-	-187	-0-	1384	2	19	9	N	17	168	1		160
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	2	12	9	N	11				171
08	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1245	2	10	9	N	9				180
09	1410 N	1205	-0-	-205	-0-	1196	2	9	9	N	8				188

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	404	2	N	-0-				-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	62	1	416	2	N	-0-				-0-
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	60	1	403	2	N	-0-				-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	N	-0-				-0-
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	52	1	408	2	N	-0-				-0-
*09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	60	1	400	2	N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	N	-0-				118
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	2	N	-0-				118
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	30	1	117	2	N	-0-				118
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	31	1	101	2	N	-0-				118
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	31	1	111	2	N	-0-				118
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	30	1	102	2	N	-0-				118

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
 GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	DELQ PR	210	-0-	210	210	210	2			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				18
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	DELQ PR	566	-0-	566	566	566	2			N	-0-				18
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

PERRYTON (MORROW, LOWER)										//CONT.// 70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
PERRYTON OPERATING COMPANY										//CONT.// 657470							
GEORGE, A. J. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 022529		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT			49	
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-		870	2	1	9	N	1			53	
*06		856 N	856	-0-	-0-	-0-		855	2	1	9	N	1			54	
07	DELQ	PR	895	-0-	895	895		894	2	1	9	N	1			55	
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-						N	NO RPT			55	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			55	

PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
TRAYLER										WELL #: 1		RRCID -> 080514		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881	
04		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		1133	2	1	9	N	1			87	
05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		1578	2	13	9	N	12			99	
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1564	2	2	9	N	2			101	
*07		684 N	684	-0-	-0-	-0-		683	2	1	9	N	1			102	
*08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1048	2			N	-0-			102	
*09		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1614	2			N	-0-			102	

REMNAINT ENERGY, INC.										701555		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
MASON, ENFIELD										WELL #: 113 L		RRCID -> 022527		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
ODELL-LAMASTER										WELL #: 2		RRCID -> 174425		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.										926563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
GEORGE-GHEEN UNIT										WELL #: 1 F		RRCID -> 022516		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838	
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2			N	-0-			91	
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	2			N	-0-			91	
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-		525	2			N	-0-			91	
07		558 N	535	-0-	-23	-0-		535	2			N	-0-			91	
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2			N	-0-			91	
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT			91	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC										932471		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
SCHNEIDER UNIT										WELL #: 1 L		RRCID -> 022523		COMPL. DATE 01/19/1959		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471													
SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2684 3	23 9	N	21	119 1	19		
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3		N	-0-		19		
06	2790 N	2471	-0-	-319	-0-	2471 3		N	-0-		19		
07	2790 N	2126	-0-	-664	-0-	2126 3		N	-0-		19		
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3		N	-0-		19		
09	2460 N	2359	-0-	-101	-0-	2359 3		N	-0-		19		

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE													
COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A													
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	42 1	51 2	N	-0-		73	7	73
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	8 1	22 2	N	-0-				-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093													
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450													
04	977 R	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-				27
05	992 #	944	-0-	-48	-0-	944 2		N	-0-				27
06	990 #	984	-0-	-6	-0-	984 2		N	-0-				27
07	1023 #	993	-0-	-30	-0-	993 2		N	-0-				27
08	1023 #	1006	-0-	-17	-0-	1006 2		N	-0-				27
09	990 #	987	-0-	-3	-0-	987 2		N	-0-				27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473													
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A													
04	841 R	841	-0-	-0-	-0-	30 1	811 2	N	-0-				-0-
05	961 #	888	-0-	-73	-0-	31 1	857 2	N	-0-				-0-
06	930 #	849	-0-	-81	-0-	30 1	819 2	N	-0-				-0-
07	961 #	879	-0-	-82	-0-	31 1	848 2	N	-0-				-0-
08	899 #	872	-0-	-27	-0-	31 1	841 2	N	-0-				-0-
09	870 #	839	-0-	-31	-0-	30 1	809 2	N	-0-				-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602													
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750													
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638													
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	960 #	957	-0-	-3	-0-	60 1	893 2	N	4		104
05	992 #	970	-0-	-22	-0-	4 9 62 1	885 2	N	21		125
06	915 R	915	-0-	-0-	-0-	23 9 60 1	842 2	N	12		137
07	992 #	577	-0-	-415	-0-	13 9 62 1	515 2	N	-0-		137
08	992 #	810	-0-	-182	-0-	6 9 62 1	742 2	N	5		142
*09	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	60 1	999 2	N	-0-		142

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
 COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
 BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

04	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221 2		N	-0-		110
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-		110
06	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203 2		N	-0-		110
07	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188 2		N	-0-		110
08	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	1139 2		N	-0-		110
09	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	1046 2		N	-0-		110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

04	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-15949			N	-0-		140
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-15949			N	-0-		140
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-15949			N	-0-		140
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-15949			N	-0-		140
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-15949			N	-0-		140
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-15949			N	-0-		140

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

04	1050 N	1017	-0-	-33 B	-811	60 1	957 2	N	-0-		98
05	1085 N	1058	-0-	-27 B	-811	62 1	996 2	N	-0-		98
06	1050 N	1013	-0-	-37 B	-811	60 1	953 2	N	-0-		98
07	1054 N	1035	-0-	-19 B	-811	62 1	973 2	N	-0-		98
08	1054 N	1049	-0-	-5 B	-811	62 1	987 2	N	-0-		98
09	1020 N	1009	-0-	-11 B	-811	60 1	949 2	N	-0-		98

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. GOOD		//CONT.// 70743 852 //CONT.// 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 1139		RRCID -> 247812		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9062 - 9076					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	60	1	226	2	N	34	194	1		56
05	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	37	9	131	2	N	-0-				56
06	300 N	247	-0-	-53 B	-0-	60	1	187	2	N	-0-				56
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	62	1	327	2	N	2				58
08	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	2	9	254	2	N	4				62
09	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	42	1	173	2	N	1				63
						1	9								
EOG RESOURCES, INC. DANIEL 586		253162		WELL #: 1H		RRCID -> 246378		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 8771		PERF. 9344 - 11592			
04	1950 N	1927	-0-	-23 B	-0-	91	1	1795	2	N	37				239
05	2201 N	1509	-0-	-692 B	-0-	41	9	1400	2	N	31				270
06	2070 N	952	-0-	-1118 B	-0-	75	1	906	2	N	18	188	1		100
07	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	26	1	2150	2	N	23				123
08	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	20	9	1874	2	N	50				173
*09	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	78	1	1880	2	N	35				208
						55	9								
						81	1								
						39	9								
KING OPERATING CORPORATION CHUNN		465296		WELL #: 1		RRCID -> 057420		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 7520 - 7522			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC PERRY UNIT -I-		676084		WELL #: 1		RRCID -> 022510		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7448 - 7972			
04	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-				30
05	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-				30
06	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-				30
*07	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-				30
*08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-				30
*09	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-				30
PERRY -J-		135538		WELL #: 1		RRCID -> 135538		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7432 - 7436			
04	2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	2597	2	3	9	N	3				86
05	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2608	2	12	9	N	11				97
06	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2313	2	6	9	N	5				102
*07	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1698	2	3	9	N	3				105
*08	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1797	2	20	9	N	18	123	1		-0-
*09	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-				-0-

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.// 70743 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
ADAMS		WELL #: 1137		RRCID -> 272270		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	594 2	30 9	N	N	27	62
05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	750 2	35 9	N	N	32	94
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	723 2	22 9	N	N	20	114
*07	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	748 2	77 9	N	N	70	184 1 -0-
*08	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2		N	N	-0-	-0-
*09	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	677 2	6 9	N	N	5	5

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176						CNTY: OCHILTREE				
DANIEL 560		WELL #: 2H		RRCID -> 238177		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853				
04	2824	X	2824	-0-	-0- B	-0-	2824 2		N	N	-0-	38
05	2520	X	2520	-0-	-0- B	-0-	2520 2		N	N	-0-	38
06	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446 2		N	N	-0-	38
07	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463 2		N	N	-0-	38
08	2294	N	2210	-0-	-84 B	-0-	2210 2		N	N	-0-	38
*09	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288 2		N	N	-0-	38

TREGELLAS 648		WELL #: 4H		RRCID -> 246376		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451				
04	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 2		N	N	-0-	180
05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 2		N	N	-0-	180
06	1320	N	1194	-0-	-126 B	-0-	1194 2		N	N	-0-	180
07	1271	N	1188	-0-	-83 B	-0-	1188 2		N	N	-0-	180
08	992	N	760	-0-	-232 B	-0-	760 2		N	N	-0-	180
*09	1200	N	1038	-0-	-162 B	-0-	1038 2		N	N	-0-	180

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: OCHILTREE				
PERRYTON GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 022509		COMPL. DATE 01/30/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491				
04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	706 2	8 9	N	N	7	78
05	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	733 2	9 9	N	N	8	86
06	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	687 2	18 9	N	N	16	102
07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	710 2	13 9	N	N	12	114
08	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	708 2	6 9	N	N	5	119
*09	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	679 2	2 9	N	N	2	121

PERRYTON (ST. LOUIS)		70743 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574										
PATRIOT SWD		WELL #: 101		RRCID -> 225751		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON)		70746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 216357		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382				
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-	23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-	23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-	23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-	23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-	23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-	23

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)			70747 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.			182785												
DIEBALL			WELL #: 1		RRCID -> 228189			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		540 N	402	-0-	-138	-0-	60	1	342	2	N	-0-			109
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	N	-0-			109
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	60	1	499	2	N	-0-			109
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	62	1	493	2	N	-0-			109
08		589 N	576	-0-	-13	-0-	62	1	514	2	N	-0-			109
09		570 N	547	-0-	-23	-0-	60	1	487	2	N	-0-			109

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099												
SCHNEIDER -C-			WELL #: 2		RRCID -> 175288			COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540				
04		1380 N	1125	-0-	-255	-0-	1125	3			N	-0-			113
05		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-			113
06		1320 N	1000	-0-	-320	-0-	1000	3			N	-0-			113
07		1178 N	1001	-0-	-177	-0-	999	3	2	9	N	2			115
08		1116 N	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-			115
09		990 N	939	-0-	-51	-0-	937	3	2	9	N	2			117

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)			70748 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ESTES AND COMPANY LLC.			254560												
GRIGGS			WELL #: 1-T		RRCID -> 144492			COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543				
04		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1488	2	61	9	N	55	183	1	121
05		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1891	2	80	9	N	73			194
06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1843	2	91	9	N	83	178	1	99
07		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1949	2	86	9	N	78			177
08		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1625	2	66	9	N	60	187	1	50
*09		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1964	2	88	9	N	80			130

SCHOENHALS			WELL #: 1-T		RRCID -> 146348			COMPL. DATE 05/21/1993			TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546				
04		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-			28
05		248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-			28
06		240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-			28
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			28
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			28
*09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			28

PERRYTON, WEST (MARMATON)			70750 333		ASSOCIATED			49B			CNTY: OCHILTREE				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC			932471												
ALLEN ESTATE -B-			WELL #: 1		RRCID -> 134263			COMPL. DATE 01/20/1990			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490				
04		1380 #	1355	-0-	-25	-0-	1352	3	3	9	N	3			152
05		1395 #	1391	-0-	-4	-0-	1385	3	6	9	N	5			157
06		1350 #	1210	-0-	-140	-0-	1210	3			N	-0-	56	1	101
07		1395 #	1048	-0-	-347	-0-	1048	3			N	-0-			101
08		1395 #	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			N	-0-			101
09		1350 #	1314	-0-	-36	-0-	1314	3			N	-0-			101

PERRYTON, WEST (MORROW)			70750 444		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BATON OIL & GAS, LLC			056384												
LEATHERMAN			WELL #: 16		RRCID -> 022545			COMPL. DATE 12/24/1958			TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
 LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			27
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			27
06		780 N	113	-0-	-667	-0-	113	2		N	-0-			27
07		806 N	10	-0-	-796	-0-	10	2		N	-0-			27
*08		806 N	187	-0-	-619	-0-	187	2		N	-0-			27
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			27

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

04		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
05		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
06		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
07		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
*08		3100 N	3224	-0-	124	-0-	3224	3		N	-0-			-0-
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	295	2	N	6		93
							7	9						
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	62	1	310	2	N	6		99
							7	9						
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	60	1	295	2	N	3		102
							3	9						
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	N	1		103
							1	9						
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	62	1	297	2	N	2		105
							2	9						
*09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	60	1	285	2	N	1		106
							1	9						

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
 GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830 N	1799	-0-	-31	-0-	30	1	1769	2	N	-0-			-0-
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	31	1	1851	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	30	1	1749	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	31	1	1819	2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	31	1	1729	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1622	-0-	-148	-0-	30	1	1592	2	N	-0-			-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
 WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			68
05	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	3			N	-0-			68
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			68
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			68
08	651 N	320	-0-	-331	-0-	320	3			N	-0-			68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)		70750 555		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
BATTON OIL & GAS, LLC		056384												
HAAR -B-		WELL #: 1		RRCID -> 283977		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 7926 - 7950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O														
04	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			170
05	155 #	48	-0-	-107	-0-	45	2	3	9	N	3			173
06	150 #	7	-0-	-143	-0-	4	2	3	9	N	3			176
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	2			178
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			178
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			178

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
WITTLER		WELL #: 1		RRCID -> 201271		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 8165 - 8174				
04	240 #	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*08	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473												
ODELL-JOHNSON		WELL #: 1 T		RRCID -> 037359		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 2872 - 7900				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODELL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 037360		COMPL. DATE 06/30/1965		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7832 - 7852				
04	480 #	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-			-0-
05	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-			-0-
06	480 #	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-			-0-
07	496 #	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-			-0-
08	496 #	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-			-0-
09	480 #	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
STOREY		WELL #: 1		RRCID -> 176874		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7866 - 7886				
04	480 #	429	-0-	-51	-0-	29	1	400	2	N	-0-			160
05	496 #	451	-0-	-45	-0-	31	1	420	2	N	-0-			160
06	450 #	426	-0-	-24	-0-	30	1	396	2	N	-0-			160
07	465 #	457	-0-	-8	-0-	31	1	426	2	N	-0-			160
08	487 R	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	N	-0-			160
09	450 R	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-			160

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
PORTWOOD		WELL #: 3		RRCID -> 185222		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8515 - 8524				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

04	1545 N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1543	2	2	9	N	2				61
05	1606 N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1605	2	1	9	N	1				62
06	1478 N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1476	2	2	9	N	2				64
*07	1558 N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1556	2	2	9	N	2				66
*08	1581 N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1577	2	4	9	N	4				70
*09	1557 N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1555	2	2	9	N	2				72

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

04	750 N	743	-0-	-7	-0-	60	1	683	2	N	-0-					114
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	62	1	741	2	N	-0-					114
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	60	1	721	2	N	-0-					114
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	753	2	N	-0-					114
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	N	-0-					114
*09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	N	-0-					114

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW 8100)			70750 777		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000										
ALLEN ESTATE -A-			WELL #:	1	RRCID ->	051556	COMPL. DATE	08/05/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-			381
05		1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			381
06		1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			381
07		1240 #	1190	-0-	-50	-0-	1190 2		N	-0-			381
08		1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			381
09		1200 #	1046	-0-	-154	-0-	1046 2		N	-0-			381

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL)			70751 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
ODELL-LAMASTER			WELL #:	3	RRCID ->	175897	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7953 - 7972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			16
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			16
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			16
*07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	854 2	1 9	N	1			17
*08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			17
*09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			17

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
SHARE TRUST			253										
			WELL #:	253	RRCID ->	166921	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	7988 - 7998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 3		N	-0-			69
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			69
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			69
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			69
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			69
*09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			69

PHELPS (MORROW)			71165 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634										
HIX WILBANKS, ESTATE			WELL #:	4101	RRCID ->	133597	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7416 - 7452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187

PHILCON (ATOKA)			71223 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
SCS NEWTON OIL LLC			760234										
GHEEN			WELL #:	1	RRCID ->	123746	COMPL. DATE	01/14/1987	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	9082 - 9090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO)		71225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
MAXWELL		WELL #: 1		RRCID -> 052873		COMPL. DATE 04/24/1972		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8247 - 8270			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1140 N	648	-0-	-492 B	-26779	60 1	588 2	N	-0-			-0-
05		1023 N	628	-0-	-395 B	-26779	60 1	568 2	N	-0-			-0-
06		780 N	448	-0-	-332 B	-26779	44 1	404 2	N	-0-			-0-
07		682 N	1400	-0-	718 B	-26061	62 1	1338 2	N	-0-			-0-
08		620 N	1328	-0-	708 B	-25353	62 1	1266 2	N	-0-			-0-
09		450 N	1103	-0-	653 B	-24700	54 1	1049 2	N	-0-			-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER					
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 178166		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8201 - 8254			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984			N	-0-			93
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984			N	-0-			93
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-5984			N	-0-			93
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-5984			N	-0-			93
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984			N	-0-			93
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984			N	-0-			93

PITCHER CREEK (RED CAVE)		71737 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
MASTERTSON		WELL #: 791R		RRCID -> 054593		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 3081		PERF. 2691 - 2709			
04		1113	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
05		2659	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-			-0-
06		2222	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		N	-0-			-0-
07		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
08		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-			-0-
*09		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 35R		RRCID -> 054936		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2454 - 2493			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
PALO DURO RESOURCES LLC		637389											
COBLE MORGAN A 810		WELL #: 1		RRCID -> 225373		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 2860 - 2996			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HUTCHINSON					
FLATHERS 140 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 278207		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 3400 - 3714			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
MEADOWS				WELL #: 3	RRCID -> 125530	COMPL. DATE 08/10/1987	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 3183	- 3356		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARLAN				WELL #: 3	RRCID -> 140478	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH 6564	PERF. 3323	- 3375		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MEADOWS				WELL #: 5	RRCID -> 245020	COMPL. DATE 10/05/2008	TOTAL DEPTH 3518	PERF. 3302	- 3344		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)				73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
HERNDON C				WELL #: 1	RRCID -> 022557	COMPL. DATE 02/13/1961	TOTAL DEPTH 9462	PERF. 9383	- 9403		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LINA -BH-				WELL #: 1 L	RRCID -> 022558	COMPL. DATE 11/20/1960	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 9166	- 9188		
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KENT				WELL #: 4570	RRCID -> 211033	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 9414	- 9424		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					
COURSON "E"				WELL #: 2	RRCID -> 174661	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9034 - 9058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3856 X	3856	-0-	-0-	3856 3			72
05		3883 X	3883	-0-	-0-	3883 3			72
06		4214 X	4214	-0-	-0-	4214 3			72
07		4238 X	4238	-0-	-0-	4238 2			72
*08		3883 X	3883	-0-	-0-	3808 2	75 9		140
09		420 X	NO RPT	-0-	-420			NO RPT	140

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575						
JOHNSON, B. BIVINS				WELL #: 1 L	RRCID -> 022559	COMPL. DATE 02/26/1962	TOTAL DEPTH 9775	PERF. 9490 - 9561		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						
HERNDON				WELL #: 1569	RRCID -> 210058	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8944 - 9404		
04		4560 X	3662	-0-	-898	3662 2			-0-	-0-
05		4712 X	3600	-0-	-1112	3600 2			-0-	-0-
06		4170 X	3248	-0-	-922	3248 2			-0-	-0-
07		3782 X	2291	-0-	-1491	2291 2			-0-	-0-
08		3782 X	2333	-0-	-1449	2333 2			-0-	-0-
09		3660 X	3344	-0-	-316	3344 2			-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
JINES 481				WELL #: 1T	RRCID -> 203261	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 9609	PERF. 9274 - 9290		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER)				73334 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
KING OPERATING CORPORATION				465296						
PSHIGODA				WELL #: 2 T	RRCID -> 088916	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8217	PERF. 6812 - 8116		
04		1860 N	1282	-0-	-578	1282 2			-0-	71
05		1860 N	1513	-0-	-347	1513 2			-0-	71
06		1620 N	-0-	-0-	-1620				-0-	71
*07		1533 N	1533	-0-	-0-	1533 2			-0-	71
*08		1377 N	1377	-0-	-0-	1377 2			-0-	71
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	-0-	71

PSHIGODA, N. (DES MOINES)				73336 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
BILL				WELL #: 1663	RRCID -> 158492	COMPL. DATE 01/05/1987	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 7064 - 7128		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-	-0-

PSHIGODA, N. (DES MOINES) //CONT.// 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

04	3000 N	4563	-0-	1563		3278	4486	2	77 9	N	70					72
05	3100 N	3437	-0-	337		3615	3437	2		N	-0-					72
06	3000 N	2862	-0-	-138		3477	2862	2		N	-0-					72
*07	3100 N	2970	-0-	-130		3347	2970	2		N	-0-					72
*08	6396 X	3049	-0-	-3347		-0-	3049	2		N	-0-					72
09	2670 X	2595	-0-	-75		-0-	2595	2		N	-0-					72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
 EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

04	505 R	505	-0-	-0-		-0-	505	3		N	-0-					-0-
05	465 R	465	-0-	-0-		-0-	465	3		N	-0-					-0-
06	438 R	438	-0-	-0-		-0-	438	3		N	-0-					-0-
07	768 R	768	-0-	-0-		-0-	768	3		N	-0-					-0-
08	1144 R	1144	-0-	-0-		-0-	1144	3		N	-0-					-0-
09	360 #	NO RPT	-0-	-360		-0-				N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

04	420 #	411	-0-	-9		-0-	411	3		N	-0-					-0-
05	434 #	237	-0-	-197		-0-	237	3		N	-0-					-0-
06	336 R	336	-0-	-0-		-0-	336	3		N	-0-					-0-
07	434 #	48	-0-	-386		-0-	48	3		N	-0-					-0-
08	434 #	45	-0-	-389		-0-	45	3		N	-0-					-0-
09	420 #	NO RPT	-0-	-420		-0-				N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

04	549 R	549	-0-	-0-		-0-	549	3		N	-0-					-0-
05	505 R	505	-0-	-0-		-0-	505	3		N	-0-					-0-
06	476 R	476	-0-	-0-		-0-	476	3		N	-0-					-0-
07	833 R	833	-0-	-0-		-0-	833	3		N	-0-					-0-
08	1242 R	1242	-0-	-0-		-0-	1242	3		N	-0-					-0-
09	390 #	NO RPT	-0-	-390		-0-				N	NO RPT					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS															
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092															
EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		300 #	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-			-0-
05		279 #	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-			-0-
06		240 #	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-			-0-
07		279 #	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-			-0-
08		279 #	31	-0-	-248	-0-	31	3			N	-0-			-0-
09		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970															

04		120 #	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-			-0-
05		124 #	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06		120 #	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
08		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974															

04		690 #	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-			-0-
05		682 #	385	-0-	-297	-0-	385	3			N	-0-			-0-
06		547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
07		682 #	78	-0-	-604	-0-	78	3			N	-0-			-0-
08		682 #	73	-0-	-609	-0-	73	3			N	-0-			-0-
09		660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130															

04		180 #	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-			-0-
05		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
06		150 #	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07		186 #	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-			-0-
08		186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-			-0-
09		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084															

04		450 #	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-			-0-
05		434 #	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-			-0-
06		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
07		434 #	49	-0-	-385	-0-	49	3			N	-0-			-0-
08		434 #	46	-0-	-388	-0-	46	3			N	-0-			-0-
09		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106															

04		90 #	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-			-0-
05		93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-			-0-
06		90 #	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-			-0-
07		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
08		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082															

04		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
05		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
06		120 #	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-			-0-
07		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
08		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS															
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092															
EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
05		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
06		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
07		592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
08		882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			-0-
09		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045															
04		300 #	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-			-0-
05		310 #	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-			-0-
06		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
07		310 #	34	-0-	-276	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08		310 #	33	-0-	-277	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126															
04		240 #	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-			-0-
05		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
06		210 #	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-			-0-
07		248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-			-0-
08		248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-			-0-
09		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045															
04		90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-			-0-
05		93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-			-0-
06		90 #	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-			-0-
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
08		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032															
04		60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05		62 #	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06		60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-			-0-
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC 486623															
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
 COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

04	1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	919 R	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	589 #	362	-0-	-227	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	589 #	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	570 #	436	-0-	-134	-0-	436	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

04	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	806 #	600	-0-	-206	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	806 #	516	-0-	-290	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	806 #	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	780 #	527	-0-	-253	-0-	527	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-	-0-
05	868 #	729	-0-	-139	-0-	729 3	N	-0-	-0-
06	840 #	830	-0-	-10	-0-	830 3	N	-0-	-0-
07	1054 #	981	-0-	-73	-0-	981 3	N	-0-	-0-
08	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-	-0-
09	1020 #	49	-0-	-971	-0-	49 3	N	-0-	-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116									
04	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-	-0-
05	1209 #	970	-0-	-239	-0-	970 3	N	-0-	-0-
06	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-	-0-
07	1209 #	730	-0-	-479	-0-	730 3	N	-0-	-0-
08	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3	N	-0-	-0-
*09	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3	N	-0-	-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089									
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088									
04	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	N	-0-	-0-
05	1798 #	1160	-0-	-638	-0-	1160 3	N	-0-	-0-
06	1740 #	1635	-0-	-105	-0-	1635 3	N	-0-	-0-
07	1891 #	1090	-0-	-801	-0-	1090 3	N	-0-	-0-
08	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3	N	-0-	-0-
09	1830 #	1646	-0-	-184	-0-	1646 3	N	-0-	-0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060									
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 3	N	-0-	-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-	-0-
07	124 #	70	-0-	-54	-0-	70 3	N	-0-	-0-
08	124 #	32	-0-	-92	-0-	32 3	N	-0-	-0-
*09	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4		WELL #:	15	RRCID ->	045936	COMPL. DATE	04/07/1969	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	3958	-	4076
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HAGGARD TR 7		WELL #:		47	RRCID ->	045937	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	4000	-	4107			
04	960 #	927	-0-	-33	-0-	927	3		Y	-0-						-0-	
05	992 #	554	-0-	-438	-0-	554	3		Y	-0-						-0-	
06	960 #	809	-0-	-151	-0-	809	3		Y	-0-						-0-	
07	961 #	678	-0-	-283	-0-	678	3		Y	-0-						-0-	
08	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		Y	-0-						-0-	
09	930 #	771	-0-	-159	-0-	771	3		Y	-0-						-0-	

GAY		WELL #:		7	RRCID ->	049335	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	3972	-	4022			
04	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-						-0-	
05	837 #	574	-0-	-263	-0-	574	3		N	-0-						-0-	
06	870 #	770	-0-	-100	-0-	770	3		N	-0-						-0-	
07	961 #	656	-0-	-305	-0-	656	3		N	-0-						-0-	
08	961 #	826	-0-	-135	-0-	826	3		N	-0-						-0-	
09	930 #	693	-0-	-237	-0-	693	3		N	-0-						-0-	

HAGGARD TR 8		WELL #:		41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3994	-	4073			
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	41	3		N	-0-						-0-	
05	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-						-0-	
06	90 #	36	-0-	-54	-0-	36	3		N	-0-						-0-	
07	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-						-0-	
08	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-						-0-	
*09	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-						-0-	

HAGGARD TR 2		WELL #:		1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	3978	-	4068			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	

HAGGARD TR 3		WELL #:		12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079	PERF.	3955	-	4005			
04	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-						-0-	
05	403 #	377	-0-	-26	-0-	377	3		N	-0-						-0-	
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-						-0-	
07	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-						-0-	
08	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-						-0-	
*09	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-						-0-	

HAGGARD TR 4		WELL #:		10	RRCID ->	053048	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	3958	-	4050			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	420 #	372	-0-	-48	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
05	434 #	244	-0-	-190	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	420 #	321	-0-	-99	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	179	-0-	-193	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*09	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDGE -D-		WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097														
04	938 R	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	604	-0-	-78	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
06	810 #	753	-0-	-57	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
07	961 #	659	-0-	-302	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
08	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
09	930 #	704	-0-	-226	-0-	704	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090														
04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	744 #	314	-0-	-430	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	720 #	466	-0-	-254	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	744 #	326	-0-	-418	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	744 #	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	600 #	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-

MCCUITION, G.		WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084														
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

LOCKE		WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072														
04	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	868 #	633	-0-	-235	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	899 #	454	-0-	-445	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*09	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

STONE -A-		WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120														
04	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	372 #	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	299	-0-	-61	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	239	-0-	-133	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
08	403 #	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	390 #	366	-0-	-24	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4		WELL #:	6	RRCID ->	060013	COMPL. DATE	10/10/1974	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	4036	-	4117
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04		210 #	21	-0-	-189	-0-	21 3		N	-0-				-0-			
05		217 #	11	-0-	-206	-0-	11 3		N	-0-				-0-			
06		210 #	17	-0-	-193	-0-	17 3		N	-0-				-0-			
07		186 #	18	-0-	-168	-0-	18 3		N	-0-				-0-			
08		186 #	39	-0-	-147	-0-	39 3		N	-0-				-0-			
*09		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-				-0-			

MCCUISTION, G.						WELL #:	4	RRCID ->	061746	COMPL. DATE	06/17/1954	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	4060	-	4111
04		788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-				-0-			
05		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-				-0-			
06		664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-				-0-			
07		527 #	443	-0-	-84	-0-	443 3		N	-0-				-0-			
08		576 R	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-				-0-			
09		510 #	136	-0-	-374	-0-	136 3		N	-0-				-0-			

HAGGARD TR 8						WELL #:	21	RRCID ->	066469	COMPL. DATE	05/18/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3984	-	4082
04		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-				-0-			
05		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-				-0-			
06		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-				-0-			
07		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-				-0-			
08		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-				-0-			
*09		771 R	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-				-0-			

BELL, A. R.						WELL #:	6	RRCID ->	068198	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	3978	-	4158
04		1350 #	1100	-0-	-250	-0-	1100 3		N	-0-				-0-			
05		1364 #	667	-0-	-697	-0-	667 3		N	-0-				-0-			
06		1320 #	752	-0-	-568	-0-	752 3		N	-0-				-0-			
07		1209 #	857	-0-	-352	-0-	857 3		N	-0-				-0-			
08		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-				-0-			
09		1110 #	872	-0-	-238	-0-	872 3		N	-0-				-0-			

MCCUISTION, G. -A-						WELL #:	3	RRCID ->	071305	COMPL. DATE	04/22/1977	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3962	-	4080
04		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-				-0-			
05		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-				-0-			
06		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-				-0-			
07		310 #	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-				-0-			
08		483 R	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-				-0-			
*09		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-				-0-			

MCCUISTION, G.						WELL #:	1	RRCID ->	125531	COMPL. DATE	12/14/1952	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4092	-	4113
04		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-				-0-			
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-				-0-			
06		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-				-0-			
07		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-				-0-			
08		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-				-0-			
09		60 #	12	-0-	-48	-0-	12 3		N	-0-				-0-			

MCCUISTION, G.						WELL #:	5	RRCID ->	125532	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4109	-	4110
04		1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-				-0-			
05		803 R	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-				-0-			
06		1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-				-0-			
07		806 #	701	-0-	-105	-0-	701 3		N	-0-				-0-			
08		913 R	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-				-0-			
09		780 #	236	-0-	-544	-0-	236 3		N	-0-				-0-			

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		T. A.	33	-0-	33	49	33 3		Y	-0-		-0-
05		T. A.	18	-0-	18	67	18 3		Y	-0-		-0-
06		T. A.	33	-0-	33	100	33 3		Y	-0-		-0-
07		160 R	60	-0-	-100	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
08		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
*09		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102												
04		T. A.	78	-0-	78	251	78 3		Y	-0-		-0-
05		T. A.	44	-0-	44	295	44 3		Y	-0-		-0-
06		T. A.	76	-0-	76	371	76 3		Y	-0-		-0-
07		679 R	308	-0-	-371	-0-	308 3		Y	-0-		-0-
08		555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-		-0-
*09		647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-		-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090												
04		1350 #	1345	-0-	-5	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
05		1364 #	815	-0-	-549	-0-	815 3		N	-0-		-0-
06		1320 #	919	-0-	-401	-0-	919 3		N	-0-		-0-
07		1395 #	991	-0-	-404	-0-	991 3		N	-0-		-0-
08		1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
09		1350 #	1089	-0-	-261	-0-	1089 3		N	-0-		-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100												
04		1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3		N	-0-		-0-
05		1054 #	923	-0-	-131	-0-	923 3		N	-0-		-0-
06		1410 #	1348	-0-	-62	-0-	1348 3		N	-0-		-0-
07		1612 #	1009	-0-	-603	-0-	1009 3		N	-0-		-0-
08		1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-		-0-
09		1560 #	1468	-0-	-92	-0-	1468 3		N	-0-		-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094												
04		587 R	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-		-0-
05		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
06		575 R	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		-0-
07		620 #	537	-0-	-83	-0-	537 3		N	-0-		-0-
08		966 R	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-		-0-
*09		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-		-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095												
04		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
05		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
06		120 #	87	-0-	-33	-0-	87 3		N	-0-		-0-
07		124 #	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-		-0-
08		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
*09		647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486																	
MCCUJSTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106																	
04		948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05		566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06		827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07		556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08		984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*09		946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030																	
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082																	
04		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05		93 #	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06		120 #	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08		646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*09		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129																	
04		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05		279 #	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07		279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08		279 #	74	-0-	-205	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09		270 #	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091																
04	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	875 R	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	837 #	729	-0-	-108	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	870 #	699	-0-	-171	-0-	699	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050																
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	403 #	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	527 #	344	-0-	-183	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	527 #	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	510 #	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A																
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106																
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	620 #	303	-0-	-317	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	660 #	450	-0-	-210	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	682 #	244	-0-	-438	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	682 #	528	-0-	-154	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	570 #	388	-0-	-182	-0-	388	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974																
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033																
04	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486		WELL #: 2		RRCID -> 282636		COMPL. DATE 08/14/1953		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	930 #	921	-0-	-9	-0-	921 3	N	-0-			-0-
05	961 #	591	-0-	-370	-0-	591 3	N	-0-			-0-
06	930 #	784	-0-	-146	-0-	784 3	N	-0-			-0-
07	961 #	545	-0-	-416	-0-	545 3	N	-0-			-0-
08	961 #	721	-0-	-240	-0-	721 3	N	-0-			-0-
09	930 #	568	-0-	-362	-0-	568 3	N	-0-			-0-

LOCKE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 287398		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3	N	-0-			-0-
07	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3	N	-0-			-0-
08	2454 R	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3	N	-0-			-0-
*09	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3	N	-0-			-0-

SHILOH OPERATING COMPANY		777303		RRCID -> 175325		COMPL. DATE 07/28/1953		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100			
EDGE, BEULAH		WELL #: 4		RRCID -> 175325		COMPL. DATE 07/28/1953		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13 5		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE)		73768 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 223006		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072			
COURSON RANCH 135		WELL #: 11		RRCID -> 223006		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

R. D. MILLS (ATOKA)		73947 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 181337		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664			
PAYNE RANCH		WELL #: 1211		RRCID -> 181337		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664			
04	0 N	859	-0-	859 B	-40112	793 3	66 9	N	60		268
05	651 N	768	-0-	117 B	-39995	713 3	55 9	N	50		318
06	900 N	511	-0-	-389 B	-39995	472 3	39 9	N	35	166 1	187
07	899 N	849	-0-	-50 B	-39995	799 3	50 9	N	45		232
08	775 N	803	-0-	28 B	-39967	753 3	50 9	N	45		277
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-39967			N	NO RPT		277

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 212040		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154			
CARRIE		WELL #: 1190		RRCID -> 212040		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT		-0-

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

R. D. MILLS (ATOKA)		//CONT.//		73947 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757						
PAYNE RANCH "A"		WELL #: 1210		RRCID -> 189284	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 8743	PERF. 8470	-	8494	
04	DELQ PR	548	-0-	548 B	-63352	545 2	3 9	N	21	
05	0 N	558	-0-	558 B	-62794	547 2	11 9	N	31	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-62794			N	31	
07	0 N	522	-0-	522 B	-62272	461 2	61 9	N	146	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	146	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	146	

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)				73966 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
MARTY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160749	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 3196	-	3204	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

RFC (MORROW, UPPER)				74011 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471						
PAYNE TRUST		WELL #: 1222		RRCID -> 246663	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8793	-	8833	
04	930 N	889	-0-	-41	-0-	874 3	15 9	N	82	
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1122 3	22 9	N	102	
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	934 3	11 9	N	112	
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	952 3	17 9	N	127	
08	1147 N	724	-0-	-423	-0-	711 3	13 9	N	139	
09	960 N	838	-0-	-122	-0-	816 3	22 9	N	159	

R. H. F. (MORROW)				74035 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
ROPER		WELL #: 103		RRCID -> 124234	COMPL. DATE 05/05/1987	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8357	-	8371	
04	720 #	590	-0-	-130	-0-	36 1	554 2	N	108	
05	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	36 1	1162 2	N	108	
06	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	60 1	1289 2	N	108	
07	620 #	581	-0-	-39	-0-	52 1	529 2	N	108	
08	744 #	708	-0-	-36	-0-	46 1	662 2	N	108	
09	720 #	597	-0-	-123	-0-	60 1	537 2	N	108	

RAMP (DOUGLAS)				74457 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
BUCKTHAL -B-		WELL #: 1057		RRCID -> 163155	COMPL. DATE 01/13/1997	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 8004	-	8034	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

BUCKTHAL "A"				WELL #: 1025	RRCID -> 163717	COMPL. DATE 01/06/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7930	-	8148
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	20	
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	20	
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	20	
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	20	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	20	
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	20	

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2	N	-0-		27
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		27
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2	N	-0-		27
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2	N	-0-		27
08	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2	N	-0-		27
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2	N	-0-		27

BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, H.L.		WELL #:		RRCID -> 178383		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045			
HOBART RANCH		WELL #: 2058									
04	870 N	749	-0-	-121	-0-	749	2	N	-0-		-0-
05	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2	N	-0-		-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
*07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		-0-
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 218908		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 168049		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158			
PYEATT		WELL #: 1051									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 171601		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				156
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-				156

PYEATT		WELL #: 3051		RRCID -> 227357		COMPL. DATE 11/19/2006			TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167						
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1951	2	33	9	N	30			84
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1995	2	39	9	N	35			119
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2189	2	50	9	N	45			164
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1755	2	21	9	N	19			183
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1866	2	36	9	N	33	180	1	36
*09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1749	2	29	9	N	26			62

SHELL FEE 45		WELL #: 3		RRCID -> 230275		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360						
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2235	2	63	9	N	57			237
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-	197	1	38
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2008	2	87	9	N	79			117
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1913	2	3	9	N	3			120
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1685	2	3	9	N	3			123
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1578	2	11	9	N	10			133

RAMP RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079						
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			63
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			63
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			63
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

SHELL FEE 45		WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624						
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2551	2	25	9	N	23			70
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2920	2	58	9	N	53			123
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2912	2	11	9	N	10			133
*07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3088	2	12	9	N	11	126	1	18
*08	3100	N	3232	-0-	132	-0-	3193	2	39	9	N	35			53
*09	3000	N	3047	-0-	47	-0-	3023	2	24	9	N	22			75

EUBANK 44		WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

RAMP RANCH		WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947						
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	803	2	10	9	N	9			167
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	130	1	35
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	N	3			38
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1173	2	2	9	N	2			40
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1050	2	9	9	N	8			48
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5			53

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
CANTWELL		WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	721	2	8	9	N	7	81
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	N	2	83
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-	83
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	38
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-	38
*09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	N	4	42

THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854			
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2107	2	13	9	N	12	70
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	2	13	9	N	12	7
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2227	2	12	9	N	11	18
*07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2252	2	9	9	N	8	26
*08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2208	2	13	9	N	12	38
*09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2044	2	9	9	N	8	46

SHELL FEE 45		WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748			
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N	3	118
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	23
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-	23
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	23
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	23
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	23

RAMSEY 58		WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761			
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	15
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	575	2	14	9	N	13	28
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	28
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-	28
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	615	2	4	9	N	4	32
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	N	7	39

SHELL FEE 45		WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85

RW		WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83

THORNTON 59		WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593			
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2	9	N	2	66
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2	9	N	2	12
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	12
*07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-	12
*08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-	12
*09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-	12

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
EUBANK 44		WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010				TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	758	2	7	9	N	6	63	1		7
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	10				17
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	995	2	12	9	N	11				28
*07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	997	2	10	9	N	9				37
*08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1009	2	19	9	N	17				54
*09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5				59

RAMSEY 58		WELL #: 15HD		RRCID -> 267984		COMPL. DATE 07/06/2012				TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148					
04	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	680	1	2368	2	N	23	104	1		66
05	6014 X	2564	-0-	-3450	-0-	878	1	1668	2	N	16				82
06	5820 X	340	-0-	-5480	-0-	340	1			N	-0-				82
07	4526 X	312	-0-	-4214	-0-	312	1			N	-0-				82
08	5983 X	496	-0-	-5487	-0-	496	1			N	-0-				82
*09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	800	1	2615	2	N	33				115

THORNTON 59		WELL #: 5H		RRCID -> 275053		COMPL. DATE 11/11/2013				TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220					
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	1044	1	2525	2	N	28				176
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	1079	1	2794	2	N	20	113	1		83
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	1044	1	2899	2	N	43	98	1		28
*07	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	1079	1	3965	2	N	20				48
*08	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	1079	1	3435	2	N	55				103
*09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	1044	1	3279	2	N	51				154

RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID -> 275266		COMPL. DATE 12/23/2013				TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-				19
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				19
07	14B2 EXT	5599	-0-	5599	5599	5501	2	98	9	N	89				108
08	14B2 EXT	3613	-0-	3613	9212	3516	2	97	9	N	88				196
09	14B2 EXT	3246	-0-	3246	12458	3172	2	74	9	N	67	193	1		70

RAMSEY 58		WELL #: 16H		RRCID -> 276017		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632					
04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	1001	1	3681	2	N	82				131
05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	987	1	4184	2	N	95	126	1		100
06	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	974	1	4260	2	N	71	90	1		81
*07	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	1044	1	6008	2	N	36				117
*08	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	1079	1	6108	2	N	84				201
*09	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	1044	1	4785	2	N	60	183	1		78

RASOR (MORROW, LOWER)		74783 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
EPPS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 275389		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1219	3	4	9	N	4			132
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	3	6	9	N	5			137
06	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1155	3	12	9	N	11			148
07	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1210	3	18	9	N	16			164
08	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1159	3	11	9	N	10			174
*09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	3	11	9	N	10			184

WILDE		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209												
OSBORNE		WELL #: 2R		RRCID -> 128328		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3163 R	3163	-0-	-0-	-0-	3141	3	22	9	N	20			145
05	3098 R	3098	-0-	-0-	-0-	3081	3	17	9	N	15			160
06	3090	2974	-0-	-116	-0-	2954	3	20	9	N	18			178
07	3193	2734	-0-	-459	-0-	2723	3	11	9	N	10			188
08	3193	3116	-0-	-77	-0-	3098	3	18	9	N	16			204
09	3090	2521	-0-	-569	-0-	2510	3	11	9	N	10			214

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209												
OSBORNE		WELL #: 2R		RRCID -> 128328		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM "27"		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
OSBORNE		040209												
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 5		RRCID -> 161277		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
OSBORNE		040209												
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 8		RRCID -> 163423		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
THURSTON		040209												
THURSTON		WELL #: 1		RRCID -> 286161		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE)		75189 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.		605970									
HALL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191277		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4310 - 4420	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DEER (PENN. R)		75189 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		040209									
OSBORNE, MARION		WELL #: 2 L		RRCID -> 022634		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 11567		PERF. 9570 - 10875	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM)		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		040209									
JAMESON, MARION		WELL #: 2035		RRCID -> 101529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4286 - 5398	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OSBORNE, MARION 26		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
		040209									
		WELL #: 5		RRCID -> 122696		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 4606 - 4620	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC.		687912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
OSBORNE 36		040209									
		WELL #: 3036		RRCID -> 104341		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 4307 - 5420	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		75195 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		040209									
BYRUM "33"		WELL #: 2		RRCID -> 213371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9580 - 10696	
04	1140	N	1092	-0-	-48 B	-12235	1092 3	N	-0-		-0-
05	1023	N	1124	-0-	101 B	-12134	1110 3	N	13	13 8	-0-
06	1140	N	1089	-0-	-51 B	-12134	1082 3	N	6	6 8	-0-
07	1116	N	1082	-0-	-34 B	-12134	1082 3	N	-0-		-0-
08	1116	N	1140	-0-	24 B	-12110	1140 3	N	-0-		-0-
09	1080	N	1073	-0-	-7 B	-12110	1073 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		BCE-MACH III LLC		BYRUM "33"		75195 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
		//CONT.//		040209		WELL #: 3033	RRCID -> 220053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10442	- 10502				

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		EARP		75195 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
		073056		WELL #: 1 U		RRCID -> 084751	COMPL. DATE 08/02/1979	TOTAL DEPTH 15334	PERF.11039	- 11099						

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS-LISTON		WELL #: 5062		RRCID -> 163514		COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11320	- 11344							

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		BCE-MACH III LLC		OSBORNE, MARION 26		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
		040209		WELL #: 2		RRCID -> 022631	COMPL. DATE 07/06/1996	TOTAL DEPTH 11567	PERF. 9570	- 10265						

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BYRUM "6"		WELL #: 1		RRCID -> 077300		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10250	- 10480						

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #: 3		RRCID -> 081024		COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9848	- 10254							

04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	3	4	9	N	4					112
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	3	4	9	N	4					116
06	1290 N	966	-0-	-324	-0-	955	3	11	9	N	10	1	8			125
07	1333 N	754	-0-	-579	-0-	754	3			N	-0-					125
08	1333 N	607	-0-	-726	-0-	607	3			N	-0-					125
09	960 N	594	-0-	-366	-0-	594	3			N	-0-					125

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
BYRUM "27"				WELL #:	2	RRCID ->	101083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9982 - 10076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

BYRUM "4"				WELL #:	4	RRCID ->	104905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10154 - 10508				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	3	33	9	N	30				30
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3	2	9	N	2				32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-				32
09	900 N	588	-0-	-312	-0-	-0-	588	3			N	-0-				32

SHARRON				WELL #:	1026	RRCID ->	154129	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11326	PERF. 9971 - 10350				
04	780 N	761	-0-	-19	-0-	-0-	761	3			N	-0-				-0-
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	-0-	765	3			N	-0-				-0-
06	750 N	711	-0-	-39	-0-	-0-	711	3			N	-0-				-0-
07	775 N	744	-0-	-31	-0-	-0-	744	3			N	-0-				-0-
08	775 N	723	-0-	-52	-0-	-0-	723	3			N	-0-				-0-
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	-0-	702	3			N	-0-				-0-

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	6	RRCID ->	161682	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10324				
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-				-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	N	6	6	8		-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-				-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-				-0-
*09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-				-0-

BYRUM "6"				WELL #:	2	RRCID ->	161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10102 - 10587				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM "6"				WELL #:	3	RRCID ->	162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10266				
04	750 N	572	-0-	-178	-0-	-0-	572	3			N	-0-				48
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3	13	9	N	12				60
06	480 N	296	-0-	-184	-0-	-0-	287	3	9	9	N	8	8	8		60
07	589 N	207	-0-	-382	-0-	-0-	207	3			N	-0-				60
08	465 N	171	-0-	-294	-0-	-0-	171	3			N	-0-				60
09	300 N	129	-0-	-171	-0-	-0-	129	3			N	-0-				60

BYRUM "27"				WELL #:	4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10060 - 10539				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		10	RRCID ->	162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9892 - 10310
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	970	-0-	-50	-0-	970	3	N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9926 - 10228
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9883 - 10054
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM "27"		WELL #:		7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10038 - 10100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM "6"		WELL #:		4	RRCID ->	181826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10035 - 10380
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		13	RRCID ->	182443	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	9952 - 10312
04	720 N	634	-0-	-86	-0-	634	3	N	-0-			-0-
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3	N	-0-			-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-			-0-
09	720 N	714	-0-	-6	-0-	714	3	N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		1-R	RRCID ->	202272	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	9948 - 10290
04	2190 X	1975	-0-	-215	-0-	1961	3	14 9	N	13		137
05	2263 X	2010	-0-	-253	-0-	1990	3	20 9	N	18		155
06	2190 X	1851	-0-	-339	-0-	1838	3	13 9	N	12	2 8	165
07	2046 N	1604	-0-	-442	-0-	1592	3	12 9	N	11		176
08	2015 N	1986	-0-	-29	-0-	1986	3		N	-0-		176
*09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1858	3	13 9	N	12		188

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	256	-0-	256	256	256	3				-0-
09		14B2 EXT	196	-0-	196	452	196	3				-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10034 - 10228												
04		1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138	3				18
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3				18
06		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3				18
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					18
08		1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3				18
*09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1031	3	145	9		150

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10024 - 10383												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180												
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3				-0-
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3				-0-
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3				-0-
07		775 N	765	-0-	-10	-0-	765	3				-0-
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3				-0-
09		720 N	716	-0-	-4	-0-	716	3				-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209										COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532										COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406		
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-	
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-	
06		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	3	1 9	N	1	1 8		-0-	
07		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-	
08		868 N	564	-0-	-304	-0-	564	3		N	-0-			-0-	
09		840 N	511	-0-	-329	-0-	511	3		N	-0-			-0-	

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723										COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731										COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416		
04		2730 X	1657	-0-	-1073	-0-	1657	3		N	-0-			-0-	
05		2015 X	1175	-0-	-840	-0-	1175	3		N	-0-			-0-	
06		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1971	3	4 9	N	4	4 8		-0-	
07		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			-0-	
08		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3		N	-0-			-0-	
*09		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-			-0-	

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733										COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448		
04		1470 X	1373	-0-	-97	-0-	1365	3	8 9	N	7			162	
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1410	3	17 9	N	15			177	
06		1440 N	1303	-0-	-137	-0-	1299	3	4 9	N	4	2 8		179	
07		1426 N	1238	-0-	-188	-0-	1238	3		N	-0-			179	
08		1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3		N	-0-			179	
*09		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			179	

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746										COMPL. DATE 04/17/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345		
04		1110 N	961	-0-	-149	-0-	961	3		N	-0-			-0-	
05		1364 N	1016	-0-	-348	-0-	1016	3		N	-0-			-0-	
06		1020 N	898	-0-	-122	-0-	897	3	1 9	N	1	1 8		-0-	
07		992 N	920	-0-	-72	-0-	902	3	18 9	N	16			16	
08		1023 N	856	-0-	-167	-0-	856	3		N	-0-			16	
09		900 N	838	-0-	-62	-0-	838	3		N	-0-			16	

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098										COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS									
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																			
MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006										TOTAL DEPTH	PERF.	9228 - 10232							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BYRUM "6"										WELL #:	6	RRCID ->	219139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9970 - 10408
04	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	1630	3					N	-0-					45	
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3					N	-0-					45	
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1637	3	72	9			N	65	7	8			103	
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1969	3	24	9			N	22					125	
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2105	3	11	9			N	10					135	
09	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1636	3	17	9			N	15					150	
BYRUM "4"										WELL #:	6	RRCID ->	220031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	10112 - 10464
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BYRUM										WELL #:	2	RRCID ->	220051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9514 - 10550
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
BYRUM "27"										WELL #:	11	RRCID ->	223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	9552 - 10409
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	3	1	9			N	1					155	
05	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1341	3	11	9			N	10					165	
06	1410 N	1258	-0-	-152	-0-	1238	3	20	9			N	18					183	
07	1457 N	1266	-0-	-191	-0-	1257	3	9	9			N	8					191	
08	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1272	3	11	9			N	10					201	
*09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1243	3	9	9			N	8					209	
BYRUM "6"										WELL #:	8	RRCID ->	223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10040 - 10406
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
OSBORNE 35										WELL #:	11	RRCID ->	223667	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9460 - 10406
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
OSBORNE 37		WELL #:		2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9960 - 10500			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM "6"		WELL #:		7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF. 9937 - 10430			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE 35		WELL #:		10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9433 - 10326			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOTHER BEAR 28		WELL #:		5	RRCID ->	223975	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9596 - 10440			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		19	RRCID ->	224297	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9476 - 10424			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3		N	-0-			-0-

BYRUM "4"		WELL #:		8	RRCID ->	224563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9269 - 10583			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	1214	-0-	1214	1214	1214	3		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1214	X	-0-	-0-	-1214	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 6		WELL #:		9	RRCID ->	224703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9896 - 10426			
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	810	3	19	9	N	17		83
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	822	3	10	9	N	9		92
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	781	3	15	9	N	14		106
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	810	3	14	9	N	13		119
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	809	3	14	9	N	13		132
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	779	3	9	9	N	8		140

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		1290 N	1122	-0-	-168	-0-	1122	3			N	142
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	142
06		1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1020	3	13	9	N	146
07		1147 N	973	-0-	-174	-0-	970	3	3	9	N	149
08		1147 N	988	-0-	-159	-0-	988	3			N	149
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	149

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431												
04		540 N	451	-0-	-89	-0-	451	3			N	-0-
05		527 N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	-0-
07		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-
08		465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-
09		450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156												
04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	3	2	9	N	-0-
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-
08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-
*09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560												
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-
05		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-
07		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-
08		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-
09		390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 27		WELL #:		14	RRCID ->	228337	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9131 - 10370			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM 4		WELL #:		13	RRCID ->	228449	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9254 - 10601			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9435 - 10690			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID ->	228700	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	11072	PERF.	9298 - 10168			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID ->	228725	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9253 - 10492			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM 27		WELL #:		12	RRCID ->	228726	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9710 - 10950			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		18	RRCID ->	228879	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9436 - 10382			
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-			-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-			-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-			-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-			-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-			-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
OSBORNE 35		WELL #:		13	RRCID ->	229401	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	9497 - 10268
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BYRUM 6		WELL #:		13	RRCID ->	229404	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9733 - 10327
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOTHER BEAR 28		WELL #:		6	RRCID ->	229410	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8205 - 10271
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9765 - 10489
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID ->	229478	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9426 - 10369
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9271 - 10535
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
06	390 N	326	-0-	-64	-0-	-0-	317	3	N	8	8	-0-
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
08	372 N	245	-0-	-127	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
09	330 N	214	-0-	-116	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-

BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9256 - 10460
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
BYRUM 6		WELL #: 15		RRCID -> 233017		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4		WELL #: 20		RRCID -> 233153		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550								
04	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	N	3					3
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	N	3					6
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					6

BYRUM 4		WELL #: 21		RRCID -> 233165		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27		WELL #: 19		RRCID -> 233277		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27		WELL #: 20		RRCID -> 233989		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORN 26		WELL #: 22		RRCID -> 233993		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340								
04	3060 X	2049	-0-	-1011	-0-	2043	3	6	9	N	5					162
05	3162 X	1740	-0-	-1422	-0-	1732	3	8	9	N	7					169
06	3060 X	1392	-0-	-1668	-0-	1375	3	17	9	N	15	8	8			176
07	2449 X	1236	-0-	-1213	-0-	1224	3	12	9	N	11					187
08	2449 X	953	-0-	-1496	-0-	953	3			N	-0-					187
09	2040 X	645	-0-	-1395	-0-	645	3			N	-0-					187

BYRUM 27		WELL #: 22		RRCID -> 233995		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10092 - 10417
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9529 - 10385
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9310 - 10624
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9476 - 10790
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9898 - 10322
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9964 - 10042
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3		N	-0-	-0-
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3		N	-0-	-0-
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	3		N	-0-	-0-
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3		N	-0-	-0-
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3		N	-0-	-0-
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3		N	-0-	-0-

BYRUM 6		WELL #:		16	RRCID ->	235488	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10024 - 10381
04	480 N	83	-0-	-397	-0-	83	3		N	-0-	36
05	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	3		N	-0-	36
06	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3		N	-0-	36
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-	36
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-	36
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-	36

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
BYRUM 4		WELL #: 28		RRCID -> 235737		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9252 - 10472					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 6		WELL #: 20		RRCID -> 235905		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9900 - 10430					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 4		WELL #: 1204		RRCID -> 236814		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10702		PERF. 9290 - 10544					
04	1110 N	951	-0-	-159	-0-	951	3			N	-0-				-0-
05	1085 N	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-				-0-
06	990 N	842	-0-	-148	-0-	840	3	2	9	N	-0-	2	8		-0-
07	992 N	877	-0-	-115	-0-	877	3			N	-0-				-0-
08	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-				-0-
09	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-				-0-

BYRUM 4		WELL #: 14		RRCID -> 237150		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 10751		PERF. 9216 - 10548					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #: 23		RRCID -> 237507		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9947 - 10420					
04	780 N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-				-0-
05	1426 N	771	-0-	-655	-0-	771	3			N	-0-				-0-
06	870 N	734	-0-	-136	-0-	728	3	6	9	N	-0-	5	8		-0-
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-				-0-
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-				-0-
*09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-				-0-

BYRUM 6		WELL #: 19		RRCID -> 238757		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9870 - 10420					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 27		WELL #: 27		RRCID -> 238758		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9108 - 10412					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM 4		WELL #:		25	RRCID ->	238759	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10118 - 10560	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1375 3		9 9	N	8			170
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1352 3		21 9	N	19			189
06	1500 N	1297	-0-	-203	-0-	1289 3		8 9	N	7			196
07	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	1281 3		10 9	N	9	173 1		32
08	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	1228 3		11 9	N	10			42
09	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1182 3		9 9	N	8			50

BYRUM 4		WELL #:		26	RRCID ->	239018	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9292 - 10566	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		24	RRCID ->	239019	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9290 - 10562	
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3			N	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3			N	-0-			-0-
06	780 N	657	-0-	-123	-0-	656 3		1 9	N	1	1 8		-0-
07	775 N	705	-0-	-70	-0-	705 3			N	-0-			-0-
08	744 N	652	-0-	-92	-0-	652 3			N	-0-			-0-
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	603 3			N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		23	RRCID ->	239028	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9294 - 10590	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		22	RRCID ->	239036	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9718 - 10630	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 6		WELL #:		18	RRCID ->	241461	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8387 - 10740	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		24	RRCID ->	241469	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9265 - 10541	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209														
MARIAN OSBORNE 26				WELL #:	28	RRCID ->	241471	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9886 - 10495					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26				WELL #:	30	RRCID ->	241472	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9623 - 10482					
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2579	3	43	9	N	39						292
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2481	3	32	9	N	29	194	1				127
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2330	3	24	9	N	22	2	8				147
07	2697	N	2411	-0-	-286	-0-	2382	3	29	9	N	26						173
08	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2375	3	31	9	N	28						201
09	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	2251	3	30	9	N	27						228

MARIAN OSBORNE 26				WELL #:	27	RRCID ->	241473	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9988 - 10378					
04	720	N	523	-0-	-197	-0-	523	3			N	-0-						-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-						-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-						-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-						-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-						-0-
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-						-0-

BYRUM 6				WELL #:	11	RRCID ->	242618	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10982	PERF.	9915 - 10357					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BYRUM 6				WELL #:	17	RRCID ->	243901	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10040 - 10389					
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2233	3	12	9	N	11						102
05	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2240	3	22	9	N	20						122
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1927	3	23	9	N	21	8	8				135
07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1886	3	14	9	N	13						148
08	1829	X	1739	-0-	-90	-0-	1728	3	11	9	N	10						158
09	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	1498	3	11	9	N	10						168

MARIAN OSBORNE 26				WELL #:	29	RRCID ->	243903	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9545 - 10422					
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1279	3	11	9	N	10						154
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1258	3	26	9	N	24						178
06	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	1229	3	6	9	N	5						183
07	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1231	3	19	9	N	17						200
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1240	3	11	9	N	10						210
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	3	15	9	N	14	188	1				36

BYRUM 4				WELL #:	27	RRCID ->	244130	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9658 - 10576					
04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1488	3	34	9	N	31						220
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1509	3	13	9	N	12						232
06	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1429	3	23	9	N	21	191	1		8	8	54
07	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1412	3	24	9	N	22						76
08	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1414	3	17	9	N	15						91
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1431	3	14	9	N	13						104

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510															
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370															
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-				28
05		558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3		N	-0-				28
06		540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3		N	-0-				28
07		589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-				28
08		558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-				28
09		540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3		N	-0-				28

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
CHARLES				WELL #: 107	RRCID -> 228648	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9758	- 10570			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148 2	Y	-0-			231
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	11 2	Y	-0-			231
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-			231
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65 2	Y	-0-			231
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-			231
*09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2	Y	-0-			231

CHARLES				WELL #: 307H	RRCID -> 248151	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10917	- 13300			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 1025	RRCID -> 077621	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6023	- 10246			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75

CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 2025	RRCID -> 083697	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 10470	PERF.10380	- 10394			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23

CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 3025	RRCID -> 166121	COMPL. DATE 01/14/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9896	- 10275			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35

TIPPS, CHRISTIE				WELL #: 4025	RRCID -> 173054	COMPL. DATE 03/23/1999	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10064	- 10325			
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872										
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872											
CHRISTIE TIPPS SEC 25		WELL #:	12	RRCID ->	229912	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9760 - 10517
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
WALLACE CC		WELL #:	1010	RRCID ->	235937	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8962 - 9491
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCCOY		WELL #:	3	RRCID ->	244472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	10060 - 10560
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE CC		WELL #:	2010	RRCID ->	247605	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	10899	PERF.	9113 - 10083
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33

WALLACE CC		WELL #:	3010	RRCID ->	250583	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9054 - 10777
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31

WALLACE CC		WELL #:	4	RRCID ->	259698	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	9160 - 10918
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			65
05		682 N	651	-0-	-31	-0-	651	3		N	-0-			65
06		750 N	597	-0-	-153	-0-	597	3		N	-0-			65
07		744 N	627	-0-	-117	-0-	627	3		N	-0-			65
08		651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3		N	-0-			65
*09		600 N	586	-0-	-14	-0-	586	3		N	-0-			65

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328														
04		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			147
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			147
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			147
07		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	3	1	9	N	1		148
08		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			148
*09		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1446	3	2	9	N	2		150

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329														
04		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2751	3	32	9	N	29		116
05		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2820	3	28	9	N	25		141
06		2820 N	2669	-0-	-151	-0-	2641	3	28	9	N	25		166
07		2883 N	2807	-0-	-76	-0-	2777	3	30	9	N	27		193
08		2852 N	2800	-0-	-52	-0-	2777	3	23	9	N	21	197 1	18
*09		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2682	3	30	9	N	27		44

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309														
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			98
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			98
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			98
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			98
08		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			98
*09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			98

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BYRUM		WELL #:		805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2340 N	1456	-0-	-884	-0-	1449 3	7 9	N	6			85
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1501 3	6 9	N	5			90
06	1710 N	1359	-0-	-351	-0-	1356 3	3 9	N	3			93
07	1519 N	1267	-0-	-252	-0-	1259 3	8 9	N	7			100
08	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1259 3		N	-0-			100
*09	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296 3		N	-0-			100

BYRUM		WELL #:		905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335
04	2430 N	2289	-0-	-141	-0-	2268 3	21 9	N	19			400
05	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2490 3	19 9	N	17			417
06	2340 N	2218	-0-	-122	-0-	2201 3	17 9	N	15	197 1		235
07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2391 3	15 9	N	14			249
08	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	2391 3	17 9	N	15			264
*09	2220 N	2212	-0-	-8	-0-	2198 3	14 9	N	13			278

BYRUM		WELL #:		705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	820 3	4 9	N	4			123
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	831 3	6 9	N	5			128
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	748 3	13 9	N	12			140
07	837 N	781	-0-	-56	-0-	780 3	1 9	N	1			141
08	837 N	789	-0-	-48	-0-	780 3	9 9	N	8			150
*09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	752 3	8 9	N	7			156

BYRUM		WELL #:		1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422
04	900 N	860	-0-	-40	-0-	849 3	11 9	N	10			245
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	842 3	6 9	N	5			250
06	870 N	844	-0-	-26	-0-	836 3	8 9	N	7	192 1		65
07	899 N	830	-0-	-69	-0-	830 3		N	-0-			65
08	837 N	830	-0-	-7	-0-	830 3		N	-0-			65
*09	840 N	796	-0-	-44	-0-	796 3		N	-0-			65

BYRUM		WELL #:		1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10058 - 10427
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			317
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			317
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			317
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			317
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			317
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			324

BYRUM		WELL #:		1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10009 - 10382
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153

BYRUM		WELL #:		1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9906 - 10378
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM		WELL #:		1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9897 - 10294	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	1364	3	8	9	N	7		146
05	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	1203	3	13	9	N	12		158
06	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	1310	3	19	9	N	17		175
07	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	1304	3	14	9	N	13		188
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	3	14	9	N	13		201
*09	1320 N	1226	-0-	-94	-0-	1224	3	2	9	N	2		203

HALL-OSBORNE		WELL #:		2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9817 - 10251	
04	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-		86
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-		86
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	N	2		88
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-		88
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-		88
*09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-		88

HALL-OSBORNE		WELL #:		4066	RRCID ->	248219	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9838 - 10325	
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	97	3	11	9	N	10		241
05	217 N	96	-0-	-121	-0-	85	3	11	9	N	10		251
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	104	3	14	9	N	13	195 1	69
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	84	3	11	9	N	10		79
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	84	3	9	9	N	8		87
*09	120 N	93	-0-	-27	-0-	76	3	17	9	N	15		102

BYRUM		WELL #:		2105	RRCID ->	248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9516 - 10374	
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-		144
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-		144
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-		144
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-		144
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-		144
*09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-		144

BYRUM		WELL #:		1805	RRCID ->	248232	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9467 - 10466	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

BYRUM		WELL #:		1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9970 - 10384	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
DILLMAN				WELL #: 3	RRCID -> 252281	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 11344	PERF. 9954	- 11260					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILLMAN				WELL #: 4	RRCID -> 254157	COMPL. DATE 05/11/2009	TOTAL DEPTH 11243	PERF.10008	- 11264					
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

DILLMAN				WELL #: 1401	RRCID -> 267273	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 11587	PERF. 9806	- 11148					
04	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2683 3	33 9	N	30					121
05	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2883 3	31 9	N	28					149
06	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2791 3	25 9	N	23					172
07	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2895 3	25 9	N	23					195
08	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2870 3	23 9	N	21					216
*09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2675 3	22 9	N	20					236

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				75200 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL					
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155										
CAMPBELL, J.				WELL #: 2056	RRCID -> 117013	COMPL. DATE 10/07/1977	TOTAL DEPTH 11552	PERF.11472	- 11496					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ISAACS 207				WELL #: 2	RRCID -> 111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11473	PERF.11364	- 11398				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)				75202 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
CAMPBELL				WELL #: 1039	RRCID -> 088105	COMPL. DATE 02/07/1979	TOTAL DEPTH 12010	PERF.11124	- 11819					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)		75275 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084							
RECKLESS 1028		WELL #: 1V		RRCID -> 230939		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32

REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER	
TOP O TEXAS ENERGY, L.P.		862573							
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
SCS NEWTON OIL LLC		760234							
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005							
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS	
BCE-MACH II LLC		040205							
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099							
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
COURSON PARNELL		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560						TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750							
SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007									
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	-0-				48
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-				48
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	30	1	409	2	N	-0-				48
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	31	1	368	2	N	-0-				48
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-				48
09	450 N	293	-0-	-157	-0-	30	1	263	2	N	-0-				48
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750						TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182							
GOOD		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983									
04	690 N	626	-0-	-64	-0-	56	1	570	2	N	-0-				62
05	713 N	639	-0-	-74	-0-	67	1	572	2	N	-0-				62
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	70	1	594	2	N	20				82
						22	9								
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	715	2	N	2				84
						2	9								
08	651 N	288	-0-	-363	-0-	38	1	250	2	N	-0-				84
09	690 N	69	-0-	-621	-0-	7	1	62	2	N	-0-				84
MOORE		WELL #: 2299		RRCID -> 109894		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145							
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	N	-0-				101
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	2				103
						2	9								
06	420 N	232	-0-	-188	-0-	25	1	207	2	N	-0-				103
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	846	2	N	25				128
						28	9								
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	63	1	410	2	N	3	114	1		17
						3	9								
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	21	1	184	2	N	-0-				17
FLATHERS		WELL #: 1230		RRCID -> 110499		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	555	2	N	2				87
						2	9								
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	557	2	N	2				89
						2	9								
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	69	1	580	2	N	11				100
						12	9								
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	49	1	606	2	N	5				105
						6	9								
08	620 N	557	-0-	-63	-0-	73	1	478	2	N	5	80	1		30
						6	9								
09	660 N	492	-0-	-168	-0-	50	1	436	2	N	5				35
						6	9								

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

04	26370 X	24401	-0-	-1969	-0-	24193	2	208	9	N	189	180	1		286
05	27249 X	24511	-0-	-2738	-0-	24327	2	184	9	N	167	199	1		254
06	25860 X	23266	-0-	-2594	-0-	23109	2	157	9	N	143	193	1		204
07	25606 X	23675	-0-	-1931	-0-	23487	2	188	9	N	171				375
08	25606 X	23192	-0-	-2414	-0-	23024	2	168	9	N	153	185	1		343
09	24390 X	22007	-0-	-2383	-0-	21860	2	147	9	N	134	184	1		293

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

04	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	834	1	4170	2	N	118	153	1		255
						130	9								
05	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	849	1	7404	2	N	161	174	1		242
						177	9								
06	3000 N	9757	-0-	6757	6757	609	1	8998	2	N	136	189	1		189
						150	9								
07	18259 X	11502	-0-	-6757	-0-	849	1	10497	2	N	142	185	1		146
						156	9								
08	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	799	1	11128	2	N	125				271
						138	9								
*09	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	84	1	11142	2	N	133	186	1		218
						146	9								

FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	34380 X	32853	-0-	-1527	-0-	84	1	32564	2	N	186	183 1	362
						205	9						
05	35526 X	33459	-0-	-2067	-0-	87	1	33143	2	N	208	194 1	376
						229	9						
06	34080 X	32272	-0-	-1808	-0-	84	1	31981	2	N	188	188 1	376
						207	9						
07	34720 X	33041	-0-	-1679	-0-	87	1	32746	2	N	189	376 1	189
						208	9						
08	34193 X	32611	-0-	-1582	-0-	87	1	32326	2	N	180		369
						198	9						
09	32850 X	31203	-0-	-1647	-0-	84	1	30921	2	N	180	189 1	360
						198	9						

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2225	2	53	9	N	48	158 1	179
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2116	2	9	9	N	8		187
06	1920 N	1689	-0-	-231	-0-	1689	2			N	-0-		187
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2053	2	9	9	N	8		195
08	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1956	2	6	9	N	5		200
*09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2032	2	6	9	N	5		205

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

04	19860 X	15168	-0-	-4692	-0-	15080	2	88	9	N	80		442
05	20522 X	18704	-0-	-1818	-0-	18470	2	234	9	N	213		655
06	17100 X	17010	-0-	-90	-0-	16732	2	278	9	N	253	544 1	364
07	16771 X	16628	-0-	-143	-0-	16509	2	119	9	N	108	179 1	293
08	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	117		410
09	18090 X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					N	NO RPT		410

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
 SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		86
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		86
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		86
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		86
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		86
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		86

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471															
BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1	46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 11580															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248															
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			165
05		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-			165
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-	103	1	62
07		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-			62
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			62
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-			62

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482															
04		5340 X	3491	-0-	-1849	-0-	3481	3	10	9	N	9			391
05		6107 X	3812	-0-	-2295	-0-	3790	3	22	9	N	20			411
06		5910 X	3216	-0-	-2694	-0-	3216	3			N	-0-	211	1	200
07		6107 X	3821	-0-	-2286	-0-	3821	3			N	-0-			200
08		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-			200
09		3690 X	3579	-0-	-111	-0-	3579	3			N	-0-			200

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020															
04		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-			17
05		124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-			17
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			17
07		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			17
08		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-			17
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604															
04		7860 X	6878	-0-	-982	-0-	6812	3	66	9	N	60			172
05		7936 X	6414	-0-	-1522	-0-	6293	3	121	9	N	110			282
06		7530 X	6692	-0-	-838	-0-	6601	3	91	9	N	83	165	1	200
07		7781 X	7129	-0-	-652	-0-	7029	3	100	9	N	91			291
08		7781 X	6495	-0-	-1286	-0-	6444	3	51	9	N	46	187	1	150
09		6870 X	5755	-0-	-1115	-0-	5679	3	76	9	N	69			219

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020																	

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020																	

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

04	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	13952	3	95	9	N	86	194	1			266
05	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15304	3	177	9	N	161	178	1			249
06	14310	X	13824	-0-	-486	-0-	13717	3	107	9	N	97					346
07	14787	X	14406	-0-	-381	-0-	14396	3	10	9	N	9	188	1			167
08	15469	X	12018	-0-	-3451	-0-	11952	3	66	9	N	60					227
09	14970	X	13181	-0-	-1789	-0-	13080	3	101	9	N	92					319

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			73
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2021																	

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

04	13170	X	10883	-0-	-2287	-0-	10782	3	101	9	N	92					233
05	13609	X	8319	-0-	-5290	-0-	8239	3	80	9	N	73	179	1			127
06	13170	X	7017	-0-	-6153	-0-	6956	3	61	9	N	55					182
07	12927	X	8493	-0-	-4434	-0-	8398	3	95	9	N	86					268
08	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	13838	3	81	9	N	74	178	1			164
*09	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14476	3	90	9	N	82					246

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

04	21450	X	18941	-0-	-2509	-0-	18754	3	187	9	N	170	190	1			216
05	21049	X	19811	-0-	-1238	-0-	19600	3	211	9	N	192					408
06	20370	X	18844	-0-	-1526	-0-	18702	3	142	9	N	129	185	1			352
07	20925	X	19110	-0-	-1815	-0-	18891	3	219	9	N	199	194	1			357
08	20925	X	18318	-0-	-2607	-0-	18207	3	111	9	N	101	188	1			270
09	19170	X	17663	-0-	-1507	-0-	17507	3	156	9	N	142	191	1			221

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

04	12210	X	8836	-0-	-3374	-0-	8740	3	96	9	N	87	187	1	293
05	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17750	3	152	9	N	138	191	1	240
06	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17292	3	89	9	N	81			321
07	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	18457	3	135	9	N	123	168	1	276
08	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	17275	3	87	9	N	79			355
*09	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18717	3	107	9	N	97	186	1	266

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

04	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	20283	3	130	9	N	118	369	1	235
05	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	20703	3	310	9	N	282	193	1	324
06	22710	X	20115	-0-	-2595	-0-	19874	3	241	9	N	219	373	1	170
07	23467	X	20538	-0-	-2929	-0-	20244	3	294	9	N	267	190	1	247
08	23467	X	19554	-0-	-3913	-0-	19313	3	241	9	N	219			466
09	20400	X	18576	-0-	-1824	-0-	18333	3	243	9	N	221	383	1	304

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

04	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15627	3	270	9	N	245	191	1	532
05	15841	X	15509	-0-	-332	-0-	15289	3	220	9	N	200	189	1	543
06	15780	X	15103	-0-	-677	-0-	14897	3	206	9	N	187	350	1	380
07	16430	X	15972	-0-	-458	-0-	15753	3	219	9	N	199			579
08	16430	X	15583	-0-	-847	-0-	15537	3	46	9	N	42	367	1	254
09	15900	X	13840	-0-	-2060	-0-	13665	3	175	9	N	159	188	1	225

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

04	16110	X	14836	-0-	-1274	-0-	14728	3	108	9	N	98	172	1	212
05	16244	X	15567	-0-	-677	-0-	15328	3	239	9	N	217	192	1	237
06	15510	X	14667	-0-	-843	-0-	14557	3	110	9	N	100			337
07	15841	X	14811	-0-	-1030	-0-	14737	3	74	9	N	67	192	1	212
08	15841	X	14689	-0-	-1152	-0-	14474	3	215	9	N	195	190	1	217
09	15060	X	14073	-0-	-987	-0-	13930	3	143	9	N	130	192	1	155

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		12990 X	12708	-0-	-282	-0-	12465 3	243 9	N	221	191 1	301
05		13392 X	12915	-0-	-477	-0-	12662 3	253 9	N	230	185 1	346
06		12960 X	11554	-0-	-1406	-0-	11293 3	261 9	N	237	182 1	401
07		13268 X	11486	-0-	-1782	-0-	11315 3	171 9	N	155	187 1	369
08		13144 X	11889	-0-	-1255	-0-	11570 3	319 9	N	290	188 1	471
09		12720 X	11477	-0-	-1243	-0-	11338 3	139 9	N	126	186 1	411

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340												
04		12150 X	10312	-0-	-1838	-0-	10140 3	172 9	N	156	196 1	356
05		11997 X	10683	-0-	-1314	-0-	10544 3	139 9	N	126	190 1	292
06		11340 X	10009	-0-	-1331	-0-	9973 3	36 9	N	33	116 1	209
07		11129 X	10410	-0-	-719	-0-	10267 3	143 9	N	130		339
08		11129 X	10108	-0-	-1021	-0-	10052 3	56 9	N	51		390
09		10350 X	10042	-0-	-308	-0-	9929 3	113 9	N	103	187 1	306

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581												
04		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-		263
05		2139 X	15	-0-	-2124	-0-	15 3		N	-0-		263
06		1080 X	10	-0-	-1070	-0-	10 3		N	-0-	97 1	166
07		1116 X	7	-0-	-1109	-0-	7 3		N	-0-		166
08		62 X	9	-0-	-53	-0-	9 3		N	-0-		166
09		15 X	5	-0-	-10	-0-	5 3		N	-0-		166

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000												
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		-0-
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
06		750 N	714	-0-	-36	-0-	714 2		N	-0-		-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		-0-
08		744 N	684	-0-	-60	-0-	684 2		N	-0-		-0-
*09		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033												
04		1740 N	1532	-0-	-208	-0-	1532 3		N	-0-		62
05		1736 N	1269	-0-	-467	-0-	1269 3		N	-0-		62
06		1650 N	1052	-0-	-598	-0-	1052 3		N	-0-		62
07		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		62
08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		62
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		62

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976			TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		040205										
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 3070		RRCID -> 201469		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543			
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1009	2	18	9	N	16	193
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	934	2	15	9	N	14	207
06	960 N	912	-0-	-48	-0-	903	2	9	9	N	8	28
07	992 N	804	-0-	-188	-0-	793	2	11	9	N	10	38
*08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	N	10	48
*09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	752	2	13	9	N	12	60
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 4070		RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880			
04	2190 N	1664	-0-	-526	-0-	1664	2			N	-0-	-0-
05	2325 N	451	-0-	-1874	-0-	451	2			N	-0-	-0-
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-	-0-
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-	-0-
*08	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2906	2	75	9	N	68	68
*09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2807	2	77	9	N	70	138
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897			
04	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1552	2	30	9	N	27	125
05	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1593	2	14	9	N	13	138
06	1680 N	1469	-0-	-211	-0-	1465	2	4	9	N	4	142
07	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1543	2	14	9	N	13	155
08	1612 N	1408	-0-	-204	-0-	1402	2	6	9	N	5	160
*09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1853	2	13	9	N	12	172
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943			
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	52
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	52
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	52
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	52
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	52
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	52

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			23
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2		N	-0-			23
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			23
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			23
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2		N	-0-			23
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			23

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872					
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2234	2	116	9	N	105		212
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2346	2	17	9	N	15		227
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1936	2	18	9	N	16	178 1	65
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2080	2	28	9	N	25		90
*08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2502	2	17	9	N	15		105
*09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2514	2	8	9	N	7		112

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168

CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860					
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2		N	-0-			168
05	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2		N	-0-			168
06	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2		N	-0-			168
07	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2		N	-0-			168
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2		N	-0-			168
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			168

TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736					
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	630	2	75	9	N	68		235
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			235
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	898	2	89	9	N	81	184 1	132
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	328	2	22	9	N	20		152
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	842	2	79	9	N	72		224
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	424	2	40	9	N	36		260

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209									
MENDOTA RANCH 12		WELL #:		1H		RRCID -> 272219		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 8602		PERF.10990 - 11027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4440 X	3646	-0-	-794	-0-	156 1	2767 3	N	657	573 1		321
							723 9						
05		4588 X	1924	-0-	-2664	-0-	90 1	1744 3	N	82	180 1		223
							90 9						
06		3750 X	2820	-0-	-930	-0-	132 1	2603 3	N	77			300
							85 9						
07		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	323	384 1		239
08		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	428	377 1		290
09		3660 X	2997	-0-	-663	-0-	2532 3	465 9	N	423	555 1		158

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		RRCID -> 058389		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9680 - 9958	
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		1077									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #:		1		RRCID -> 061664		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9444 - 9487	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMORDIE 128		WELL #:		1		RRCID -> 064549		COMPL. DATE 11/09/1975		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9324 - 9357	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		3		RRCID -> 065665		COMPL. DATE 02/25/1976		TOTAL DEPTH 9907		PERF. 9324 - 9576	
04		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2		N	-0-			6
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			6
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			6
07		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-			6
08		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-			6
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2		N	-0-			6

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		2077		RRCID -> 073523		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 9889		PERF. 9368 - 9568	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MCMORDIE		WELL #: 1129		RRCID -> 073524		COMPL. DATE 08/30/1977			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCMORDIE		WELL #: 1087		RRCID -> 076996		COMPL. DATE 05/08/2012			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550						
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1117	2	24	9	N	22			50
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1211	2	48	9	N	44			94
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1159	2	34	9	N	31			125
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1182	2	33	9	N	30			155
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1185	2	33	9	N	30			185
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185

TIPPS, CHRISTIE		WELL #: 1		RRCID -> 088108		COMPL. DATE 05/11/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2078		RRCID -> 096821		COMPL. DATE 09/06/1981			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCMORDIE 128		WELL #: 2		RRCID -> 101532		COMPL. DATE 06/12/1982			TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542						
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	351	2	12	9	N	11			28
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3			31
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	335	2	7	9	N	6			37
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	356	2	7	9	N	6			43
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	350	2	7	9	N	6			49
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	N	4			53

MCMORDIE 86		WELL #: 3086		RRCID -> 149604		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478						
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4			82
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	494	2	9	9	N	8			90
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	N	6			96
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	N	4			100
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	384	2	4	9	N	4			104
09	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-			104

MCMORDIE		WELL #: 3087		RRCID -> 149740		COMPL. DATE 05/28/1994			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817						
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	632	2	15	9	N	14			105
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	534	2	17	9	N	15			120
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	574	2	17	9	N	15			135
07	651	N	473	-0-	-178	-0-	458	2	15	9	N	14			149
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	532	2	9	9	N	8			157
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 4085		RRCID -> 155490	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9464	- 9770	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1	60
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12	72
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	718	2	11	9	N	10	82
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	713	2	11	9	N	10	92
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6	98
*09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	686	2	10	9	N	9	13

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9830 - 10058		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCMORDIE		WELL #: 4087		RRCID -> 156250		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9732 - 9788		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JONES		WELL #: 6085		RRCID -> 156587		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9480 - 9522		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 4077		RRCID -> 158617		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9789 - 10010		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 3078		RRCID -> 159074		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9949 - 10178		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JONES		WELL #: 7085		RRCID -> 159490		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9480 - 9756		
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-	94
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-	94
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-	94
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-	94
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-	94
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	328	2	10	9	N	9	15

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 5087		RRCID -> 161337	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9588	- 9664	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	735 2	1 9	N	1		172
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	699 2	4 9	N	4	163 1	13
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640 2	7 9	N	6		19
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	639 2	4 9	N	4		23
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650 2	2 9	N	2		25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

MCMORDIE -86-		WELL #: 6086		RRCID -> 163913		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9544 - 9992	
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	910 2	53 9	N	48	183 1	60
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	928 2	24 9	N	22		82
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	881 2	33 9	N	30		112
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	886 2	36 9	N	33		145
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	876 2	30 9	N	27		172
*09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	858 2	28 9	N	25		197

MCMORDIE		WELL #: 3129		RRCID -> 164413		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8932 - 9606	
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	766 2	14 9	N	13		29
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	799 2	17 9	N	15		44
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	770 2	18 9	N	16		60
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	764 2	12 9	N	11		71
08	806 N	772	-0-	-34	-0-	763 2	9 9	N	8		79
*09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849 2	1 9	N	1		80

MCMORDIE -128-		WELL #: 3		RRCID -> 172109		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9390 - 9430	
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	84 1	771 2	N	12		36
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	87 1	785 2	N	14		50
06	840 N	832	-0-	-8	-0-	84 1	737 2	N	10		60
07	899 N	842	-0-	-57	-0-	87 1	744 2	N	10		70
08	899 N	595	-0-	-304	-0-	87 1	505 2	N	3		73
09	840 N	620	-0-	-220	-0-	84 1	532 2	N	4		77

MCMORDIE 86		WELL #: 8		RRCID -> 173747		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9480 - 9531	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 9085		RRCID -> 181881		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9510 - 9530	
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	811 2	21 9	N	19		70
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1094 2	9 9	N	8		78
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	972 2	18 9	N	16		94
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	973 2	12 9	N	11		105
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	964 2	10 9	N	9		114
*09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	895 2	7 9	N	6		120

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
MCMORDIE		WELL #: 7		RRCID -> 182917		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 4128		RRCID -> 183284		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450		
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			-0-

MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 184051		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 6077		RRCID -> 184126		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMORDIE 86		WELL #: 9		RRCID -> 185274		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 7077		RRCID -> 185407		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 5077		RRCID -> 273180		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CREST RESOURCES, INC.				189901									
MARTIN, W.H.		WELL #:		4	RRCID ->	221215	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9166 - 9701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		1265
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		1265
06		450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2		N	-0-		1265
07		434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2		N	-0-		1265
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-	187 1	1078
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		1078

MARTIN 2		WELL #:		1	RRCID ->	244708	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9500 - 9762	
04		1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2		N	-0-		1956
05		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-		1956
06		1290 N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2		N	-0-		1956
07		1271 N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2		N	-0-		1956
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-	167 1	1789
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT		1789

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	228393	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9372 - 9424	
MCMORDIE		1291											
04		1290 N	1287	-0-	-3	-0-	30	1	1257	2	N	-0-	205
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	31	1	1297	2	N	-0-	205
06		1290 N	1277	-0-	-13	-0-	30	1	1247	2	N	-0-	205
07		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	31	1	1284	2	N	-0-	205
08		1333 N	1311	-0-	-22	-0-	31	1	1280	2	N	-0-	205
09		1290 N	1261	-0-	-29	-0-	30	1	1231	2	N	-0-	205

MCMORDIE "86"		WELL #:		861	RRCID ->	231209	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8984 - 9632	
04		2160 N	2159	-0-	-1	-0-	30	1	2108	2	N	19	193
							21	9					
05		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	31	1	2250	2	N	31	224
							34	9					
06		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	30	1	2177	2	N	37	261
							41	9					
07		2232 N	2198	-0-	-34	-0-	31	1	2121	2	N	42	111
							46	9					
08		2325 N	2178	-0-	-147	-0-	31	1	2119	2	N	25	136
							28	9					
09		2250 N	2077	-0-	-173	-0-	30	1	2023	2	N	22	158
							24	9					

MCMORDIE "86"		WELL #:		862	RRCID ->	233462	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8992 - 9879	
04		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	30	1	2116	2	N	82	136
							90	9					
05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	31	1	2176	2	N	57	193
							63	9					
06		2340 N	2193	-0-	-147	-0-	30	1	2102	2	N	55	248
							61	9					
07		2325 N	2262	-0-	-63	-0-	31	1	2166	2	N	59	121
							65	9					
08		2263 N	2244	-0-	-19	-0-	31	1	2172	2	N	37	158
							41	9					
09		2190 N	2150	-0-	-40	-0-	30	1	2076	2	N	40	198
							44	9					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MCMORDIE		WELL #: 1293		RRCID -> 242481		COMPL. DATE 08/12/2008				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	30	1	1558	2	N	18			145
						20	9							
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	17			162
						19	9							
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	30	1	1675	2	N	18			180
						20	9							
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	31	1	1662	2	N	27			207
						30	9							
08	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	31	1	1669	2	N	20			227
						22	9							
09	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	30	1	1601	2	N	21			248
						23	9							

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 2		RRCID -> 242614		COMPL. DATE 09/06/2008				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220				
04	1980 N	1875	-0-	-105	-0-	30	1	1824	2	N	19			244
						21	9							
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	10			254
						11	9							
06	1920 N	1889	-0-	-31	-0-	30	1	1850	2	N	8			262
						9	9							
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	31	1	1944	2	N	12			274
						13	9							
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	31	1	1928	2	N	15			289
						17	9							
09	1890 N	1799	-0-	-91	-0-	30	1	1755	2	N	13			302
						14	9							

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3		RRCID -> 244270		COMPL. DATE 10/28/2008				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114				
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-			200
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-			200
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	2	N	-0-			200
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	24	1	67	2	N	-0-			200
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	26	1	51	2	N	42			242
						46	9							
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	30	1	41	2	N	-0-			242

JONES		WELL #: 851		RRCID -> 244573		COMPL. DATE 11/11/2008				TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936				
04	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	30	1	1770	2	N	17	189	1	130
						19	9							
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	31	1	1809	2	N	15			145
						17	9							
06	1890 N	1742	-0-	-148	-0-	30	1	1697	2	N	14			159
						15	9							
07	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	31	1	1625	2	N	20			179
						22	9							
08	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	31	1	1594	2	N	21			200
						23	9							
09	1740 N	1562	-0-	-178	-0-	30	1	1510	2	N	20			220
						22	9							

 ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	30	1	1057	2	N	7			115
						8	9							
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1075	2	N	10			125
						11	9							
06	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	30	1	1028	2	N	7			132
						8	9							
07	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	31	1	1054	2	N	3			135
						3	9							
08	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	31	1	1049	2	N	9			144
						10	9							
09	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	29	1	968	2	N	6			150
						7	9							

 MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

04	780 N	778	-0-	-2	-0-	30	1	745	2	N	3			204
						3	9							
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	7			211
						8	9							
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	N	25			236
						28	9							
07	806 N	691	-0-	-115	-0-	31	1	649	2	N	10			246
						11	9							
08	806 N	750	-0-	-56	-0-	31	1	697	2	N	20	185	1	81
						22	9							
09	810 N	724	-0-	-86	-0-	30	1	686	2	N	7			88
						8	9							

 MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

04	540 N	377	-0-	-163	-0-	28	1	349	2	N	-0-			223
05	713 N	280	-0-	-433	-0-	31	1	249	2	N	-0-			223
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	2	N	-0-			223
07	3100 N	3235	-0-	135	135	31	1	3204	2	N	-0-			223
08	3100 N	4575	-0-	1475	1610	31	1	4496	2	N	44			267
						48	9							
*09	3000 N	4968	-0-	1968	3578	30	1	4852	2	N	78			345
						86	9							

 JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

04	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	30	1	1107	2	N	10			132
						11	9							
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	N	22			154
						24	9							
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	30	1	1238	2	N	30			184
						33	9							
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	2	N	15			199
						17	9							
08	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	31	1	1153	2	N	8			207
						9	9							
09	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	30	1	1044	2	N	8			215
						9	9							

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	960 N	894	-0-	-66	-0-	30 1	850 2	N	13			235
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	14 9	845 2	N	4			239
06	990 N	937	-0-	-53	-0-	31 1	890 2	N	15			254
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	4 9	919 2	N	10			264
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	30 1	953 2	N	11			275
*09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	17 9	913 2	N	15			290

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

04	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	30 1	1312 2	N	25			170
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	28 9	1456 2	N	42			212
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	31 1	1374 2	N	28			240
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	46 9	1435 2	N	50	185 1		105
08	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	30 1	1419 2	N	24			129
09	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	31 1	1355 2	N	16			145

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30 1	460 2	N	-0-			270
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31 1	480 2	N	-0-			270
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30 1	461 2	N	-0-			270
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31 1	470 2	N	-0-	186 1		84
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31 1	471 2	N	-0-			84
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	30 1	452 2	N	-0-			84

MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	30 1	4541 2	N	75	196 1		218
05	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	83 9	5064 2	N	70			288
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	31 1	4904 2	N	75	187 1		176
07	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	77 9	4907 2	N	88			264
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	30 1	3825 2	N	50			314
*09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	31 1	4157 2	N	71	188 1		197

ST. CLAIR (GRANITE WASH) MEWBOURNE OIL COMPANY JONES		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011				TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	30	1	93	2	N	-0-				274
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	31	1	91	2	N	-0-				274
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	81	2	N	9				283
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	31	1	81	2	N	-0-				283
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	31	1	75	2	N	-0-				283
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	30	1	65	2	N	-0-				283

MCMORDIE "91"		WELL #: 1H		RRCID -> 264379		COMPL. DATE 10/05/2011				TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588					
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	30	1	3073	2	N	57				356
05	3100 N	3149	-0-	49	49	63	9	3043	2	N	68				424
06	2951 N	2902	-0-	-49	-0-	30	1	2792	2	N	73	182	1		315
07	3100 X	2532	-0-	-568	-0-	80	9	2443	2	N	53				368
08	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	31	1	2480	2	N	42				410
09	3000 X	2777	-0-	-223	-0-	46	9	2693	2	N	49	183	1		276

MCMORDIE 90		WELL #: 1H		RRCID -> 264474		COMPL. DATE 10/13/2011				TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230					
04	2760 X	2638	-0-	-122	-0-	30	1	2565	2	N	39				385
05	3100 N	3542	-0-	442	442	43	9	3433	2	N	71	187	1		269
06	3000 N	2815	-0-	-185	257	78	9	2740	2	N	41				310
07	2944 N	2687	-0-	-257	-0-	30	1	2622	2	N	31				341
08	3100 X	2566	-0-	-534	-0-	45	9	2496	2	N	35				376
09	3000 X	2464	-0-	-536	-0-	31	1	2404	2	N	27				403

MCMORDIE "91"		WELL #: 2H		RRCID -> 267178		COMPL. DATE 02/16/2012				TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640					
04	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	30	1	2588	2	N	67	190	1		218
05	2883 X	2860	-0-	-23	-0-	74	9	2751	2	N	71				289
06	2760 X	2612	-0-	-148	-0-	31	1	2521	2	N	55				344
07	2790 X	2437	-0-	-353	-0-	78	9	2354	2	N	47	185	1		206
08	2852 X	2449	-0-	-403	-0-	61	9	2365	2	N	48				254
09	2760 X	2401	-0-	-359	-0-	31	1	2316	2	N	50				304

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		4H	RRCID ->	267209	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9856	PERF.10212	- 12341	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2700 X	2249	-0-	-451	-0-	30	1	2213	2	N	5		299
						6	9						
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	31	1	2593	2	N	20		319
						22	9						
06	3000 N	3028	-0-	28	28	30	1	2970	2	N	25		344
						28	9						
07	2325 N	1913	-0-	-412	-0-	31	1	1871	2	N	10		354
						11	9						
08	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	31	1	2768	2	N	14		368
						15	9						
*09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	30	1	2865	2	N	23		391
						25	9						

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
MCMORDIE 88		WELL #:		5	RRCID ->	070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 9406	- 9443	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

MCMORDIE 89		WELL #:		2089	RRCID ->	087331	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9140	- 9664	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

MCMORDIE 89		WELL #:		3089	RRCID ->	214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 9105	- 9550
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-		-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-		-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1052	2	46	9	N	42	42
*07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1051	2	59	9	N	54	96
*08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1059	2	21	9	N	19	115
*09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	989	2	10	9	N	9	124

MCMORDIE 89		WELL #:		4089	RRCID ->	218381	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9016	- 9534	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170

MCMORDIE 89		WELL #:		5089	RRCID ->	218743	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 9185	- 9606	
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			64
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			64
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			64
*07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			64
*08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			64
*09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			64

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
MCMORDIE 88		WELL #: 1H		RRCID -> 266561		COMPL. DATE 10/03/2011			TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	12594	2	15	9	N	14		447
05	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8210	2	87	9	N	79	363 1	163
06	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	12123	2	278	9	N	253	188 1	228
*07	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	12177	2	285	9	N	259	188 1	299
*08	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	11460	2	210	9	N	191	371 1	119
*09	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	7898	2	172	9	N	156	191 1	84

MARTIN TRUST C		WELL #: 4081		RRCID -> 272341		COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		212
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		212
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		212
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		212
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		212
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		212

KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 274425		COMPL. DATE 09/12/2011			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174				
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-		87
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-		87
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-		87
*07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-		87
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-		87
*09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-		87

MCMORDIE 89		WELL #: 6089H		RRCID -> 276221		COMPL. DATE 08/09/2014			TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642				
04	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-		253
05	11160 X	7873	-0-	-3287	-0-	7861	2	12	9	N	11		264
06	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9751	2	77	9	N	70	190 1	144
*07	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	13527	2	184	9	N	167		311
*08	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	14517	2	193	9	N	175	386 1	100
*09	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11094	2	141	9	N	128		228

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #: 5H		RRCID -> 269101		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976		
04	3060 X	2682	-0-	-378	-0-	267	1	2400	3	N	14		153
05	3069 X	2749	-0-	-320	-0-	273	1	2459	3	N	15		168
06	3240 X	2680	-0-	-560	-0-	267	1	2404	3	N	8		176
07	3348 X	2743	-0-	-605	-0-	274	1	2461	3	N	7		183
08	3348 X	2533	-0-	-815	-0-	253	1	2274	3	N	5		188
*09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	398	1	3583	3	N	20		208
						22	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133											
MCMORDIE 84		WELL #: 13H		RRCID -> 279754		COMPL. DATE 12/24/2014				TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	5130 X	4149	-0-	-981	-0-	409 1	3684 3	N	51	181 1	256		
05	4650 X	4405	-0-	-245	-0-	56 9	434 1	N	55		311		
06	4530 X	4206	-0-	-324	-0-	61 9	415 1	N	55		366		
07	4681 X	4309	-0-	-372	-0-	61 9	424 1	N	67	184 1	249		
08	4681 X	4257	-0-	-424	-0-	74 9	420 1	N	52		301		
09	4260 X	4069	-0-	-191	-0-	57 9	400 1	N	60		361		
						66 9							
MCMORDIE 13		WELL #: 2H		RRCID -> 281226		COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632			
04	16112 X	16112	-0-	-0-	-0-	951 1	14893 3	N	244	378 1	275		
05	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	268 9	1000 1	N	199	189 1	285		
06	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	219 9	923 1	N	172	192 1	265		
07	15779 X	11039	-0-	-4740	-0-	189 9	762 1	N	144	191 1	218		
08	15779 X	6039	-0-	-9740	-0-	158 9	418 1	N	64		282		
09	15270 X	14137	-0-	-1133	-0-	70 9	976 1	N	178	190 1	270		
						196 9							
CROSBY 12		WELL #: 1		RRCID -> 287959		COMPL. DATE 12/15/2011				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810			
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	52 1	319 3	N	3		128		
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	3 9	48 1	N	2		130		
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2 9	48 1	N	-0-		130		
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	49 1	304 3	N	3		133		
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	3 9	43 1	N	7		140		
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	8 9	42 1	N	-0-		140		
MCMORDIE 11		WELL #: 1		RRCID -> 290249		COMPL. DATE 01/08/2016				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9352 - 9610			
04	306 X	306	-0-	-0-	-0-	42 1	258 3	N	5		159		
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	6 9	41 1	N	5		164		
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	6 9	33 1	N	76		240		
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	84 9	45 1	N	-0-		240		
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	45 1	43 1	N	-0-		240		
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	42 1	255 3	N	-0-		240		

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
 MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	68	1	421	3	N	-0-	68
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	60	1	366	3	N	-0-	68
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	422	3	N	-0-	68
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	66	1	403	3	N	-0-	68
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	70	1	429	3	N	-0-	68
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	66	1	408	3	N	-0-	68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	71	1	720	3	N	3	143
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	73	1	736	3	N	-0-	143
06	960 N	743	-0-	-217	-0-	67	1	676	3	N	-0-	143
07	806 N	757	-0-	-49	-0-	68	1	689	3	N	-0-	143
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	83	1	842	3	N	20	163
*09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	62	1	826	3	N	29	192

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	129	1	794	3	N	17	200
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	122	1	747	3	N	17	217
06	930 N	773	-0-	-157	-0-	107	1	660	3	N	5	222
07	961 N	852	-0-	-109	-0-	119	1	730	3	N	3	225
08	899 N	857	-0-	-42	-0-	119	1	732	3	N	5	230
*09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	114	1	699	3	N	10	240

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	221	3	N	26	278
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	218	3	N	25	303
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	193	3	N	29	332
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	155	3	N	36	368
08	186 N	31	-0-	-155	-0-	3	1	20	3	N	7	184 1
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	33	1	206	3	N	-0-	191

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

04	960 N	943	-0-	-17	-0-	131	1	804	3	N	7	278
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	132	1	809	3	N	25	303
06	990 N	789	-0-	-201	-0-	109	1	670	3	N	9	186 1
07	961 N	760	-0-	-201	-0-	106	1	652	3	N	2	128
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	147	1	900	3	N	6	134
*09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	148	1	910	3	N	15	149

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.//		844190									
MCMORDIE 84		WELL #:		12	RRCID ->	253031	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	9032 - 9724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1380 N	1184	-0-	-196	-0-	165	1	1016	3	N	3		265
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	157	1	961	3	N	2		267
06	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	160	1	982	3	N	-0-		267
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	177	1	1087	3	N	-0-		267
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	202	1	1239	3	N	38		305
*09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	190	1	1164	3	N	25		330
						42	9						
						28	9						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
MCMORDIE		WELL #:			RRCID ->	184062	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9466 - 9714	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED						09/16/2013					

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
MCMORDIE		WELL #:		2	RRCID ->	080955	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9372 - 9666	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCMORDIE		WELL #:		8	RRCID ->	161284	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9242 - 9669	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2

MCMORDIE		WELL #:		9025	RRCID ->	163226	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9310 - 9482	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42

MCMORDIE		WELL #:		1025	RRCID ->	164890	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	9281 - 9578	
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	3	13	9	N	12		167
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	3	9	9	N	8		175
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	940	3	8	9	N	7		182
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1092	3	8	9	N	7		189
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	3	8	9	N	7		196
*09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	3	7	9	N	6		202

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26				WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916					
04	600 N	523	-0-	-77	-0-	511	3	12	9	N	11	189	1			151
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	500	3	9	9	N	8					159
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	482	3	4	9	N	4					163
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	506	3	3	9	N	3					166
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	597	3	17	9	N	15					181
*09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	519	3	19	9	N	17					198

MCMORDIE 26				WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE				WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE				WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682					
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	840	3	4	9	N	4					64
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3					67
06	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					67
07	868 N	865	-0-	-3	-0-	861	3	4	9	N	4					71
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	N	2					73
*09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	839	3	3	9	N	3					76

MCMORDIE 26				WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26				WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	720 N	668	-0-	-52	-0-	665	3	3	9	N	3					230
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	643	3	8	9	N	7					237
06	690 N	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-	200	1			37
07	682 N	680	-0-	-2	-0-	673	3	7	9	N	6					43
08	651 N	588	-0-	-63	-0-	584	3	4	9	N	4					47
*09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	726	3	7	9	N	6					53

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	597	3	12	9	N	11					143
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	596	3	17	9	N	15					158
06	600 N	500	-0-	-100	-0-	494	3	6	9	N	5					163
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	813	3	13	9	N	12					175
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	603	3	13	9	N	12					187
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	N	8					195

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

04	2940 X	2107	-0-	-833	-0-	2064	3	43	9	N	39					214
05	2883 X	1604	-0-	-1279	-0-	1576	3	28	9	N	25					239
06	2790 X	1696	-0-	-1094	-0-	1679	3	17	9	N	15	182	1			72
07	2325 X	2062	-0-	-263	-0-	2034	3	28	9	N	25					97
08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2523	3	36	9	N	33					130
*09	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2185	3	32	9	N	29					159

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
 RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

W. H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471															
CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		810 N	750	-0-	-60	-0-	746	3	4	9	N	4			62
05		806 N	683	-0-	-123	-0-	676	3	7	9	N	6			68
06		780 N	710	-0-	-70	-0-	700	3	10	9	N	9			77
07		775 N	702	-0-	-73	-0-	699	3	3	9	N	3			80
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	762	3	8	9	N	7			87
09		720 N	603	-0-	-117	-0-	602	3	1	9	N	1			88

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432															
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15	173	1	12
05		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1423	2	30	9	N	27			39
06		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1306	2	23	9	N	21			60
07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1333	2	21	9	N	19			79
08		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1339	2	21	9	N	19			98
09		1320 N	1243	-0-	-77	-0-	1224	2	19	9	N	17			115

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754															
04		11040 X	10770	-0-	-270	-0-	10553	3	217	9	N	197	199	1	232
05		11222 X	10225	-0-	-997	-0-	10035	3	190	9	N	173	189	1	216
06		10920 X	10401	-0-	-519	-0-	10216	3	185	9	N	168	190	1	194
07		11284 X	10642	-0-	-642	-0-	10473	3	169	9	N	154	196	1	152
08		11284 X	10274	-0-	-1010	-0-	10112	3	162	9	N	147	190	1	109
09		10770 X	9855	-0-	-915	-0-	9698	3	157	9	N	143			252

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB															
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452															
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCANDRILL (MORROW)
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC
LISTER

81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
280875
WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF. 15646 - 16084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021

SCHNELL (MORROW UPPER)
WAKITA OPERATING, LLC
ALIX-MARY

81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
891725
WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER)
BCE-MACH II LLC
ELEVEN BAR

82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
040205
WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION
DUKE

465296
WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	330	N	151	-0-	-179	-0-	-0-	151	2			N	-0-					28
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					28
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					28
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					28
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)
LATIGO PETROLEUM, LLC
ARCHER TRUST 282

82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
488260
WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					127
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

ARCHER TRUST 247

WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					64
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ARCHER TRUST 283		WELL #:		1H	RRCID ->	253324	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2800 - 4811	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	157		157
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: HANSFORD				
THORMODSGAARD		WELL #:		5H	RRCID ->	180393	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 3113 - 3992	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BLACK		WELL #:		4H	RRCID ->	183239	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3231 - 4811	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	184511	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3162 - 4164	
04	510 N	418	-0-	-92	-0-	418	2		N	-0-		-0-
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2		N	-0-		-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-		-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2		N	-0-		-0-
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2		N	-0-		-0-
09	630 N	303	-0-	-327	-0-	303	2		N	-0-		-0-
THORMODSGAARD		WELL #:		4	RRCID ->	214187	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 2876 - 2976	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SHAPLEY (MORROW)				82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
ARROW OIL & GAS, LLC				033228								
BERNSTEIN		WELL #:		1038	RRCID ->	174289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6924 - 6940	
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		106
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		106
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		106
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD		
ATHENA ENERGY, INC.				036051								
LANGSTON UNIT		WELL #:		RRCID ->	040113	COMPL. DATE	10/01/1965	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6899 - 6905	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
			PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018									

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
ARCHER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	117652	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6838 - 6849
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783								
STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	106380	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6876 - 6892
04	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-		-0-
05	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-		-0-
06	1710	#	1602	-0-	-108	-0-	1602	2	N	-0-		-0-
07	1767	#	1584	-0-	-183	-0-	1584	2	N	-0-		-0-
08	1767	#	1539	-0-	-228	-0-	1539	2	N	-0-		-0-
09	1710	#	313	-0-	-1397	-0-	313	2	N	-0-		-0-

STAVLO		WELL #:		3	RRCID ->	187546	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	6886 - 6894
04	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
05	1147	#	1000	-0-	-147	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
06	1080	#	963	-0-	-117	-0-	963	2	N	-0-		-0-
07	1147	#	1110	-0-	-37	-0-	1110	2	N	-0-		-0-
08	1147	#	926	-0-	-221	-0-	926	2	N	-0-		-0-
09	1110	#	190	-0-	-920	-0-	190	2	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BRANDVIK, HARRIET		WELL #:		1	RRCID ->	022645	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6874 - 5719
04	665	R	665	-0-	-0-	-0-	30	1	N	635	2	-0-
05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	31	1	N	657	2	-0-
06	679	R	679	-0-	-0-	-0-	30	1	N	649	2	-0-
07	687	R	687	-0-	-0-	-0-	31	1	N	656	2	-0-
08	682	#	672	-0-	-10	-0-	31	1	N	641	2	-0-
09	690	#	644	-0-	-46	-0-	30	1	N	614	2	-0-

LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6941 - 6955
04	2370	R	2370	-0-	-0-	-0-	30	1	N	2340	2	-0-
05	2656	R	2656	-0-	-0-	-0-	31	1	N	2625	2	-0-
06	2467	R	2467	-0-	-0-	-0-	30	1	N	2437	2	-0-
07	2289	R	2289	-0-	-0-	-0-	31	1	N	2258	2	-0-
08	2188	R	2188	-0-	-0-	-0-	31	1	N	2157	2	-0-
09	810	#	644	-0-	-166	-0-	12	1	N	632	2	-0-

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

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B					CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ETLING "36"		WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	6974	-	6980	
04	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-		30	1	1091	2	N	-0-			-0-
05	1116 #	1113	-0-	-3	-0-		31	1	1082	2	N	-0-			-0-
06	1200 #	1027	-0-	-173	-0-		30	1	997	2	N	-0-			-0-
07	1240 #	1102	-0-	-138	-0-		31	1	1071	2	N	-0-			-0-
08	1240 #	1100	-0-	-140	-0-		31	1	1069	2	N	-0-			-0-
09	1110 #	647	-0-	-463	-0-		13	1	634	2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
JACKSON, ROYAL C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6900	-	6910	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-		383	2			N	-0-			45
07	14B2 EXT	742	-0-	742	742		742	2			N	-0-			45
08	14B2 EXT	685	-0-	685	1427		685	2			N	-0-			45
09	14B2 EXT	415	-0-	415	1842		415	2			N	-0-			45

SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6913	-	6926	
04	847 R	847	-0-	-0-	-0-		847	2			N	-0-			102
05	651 #	313	-0-	-338	-0-		313	2			N	-0-			102
06	540 #	228	-0-	-312	-0-		228	2			N	-0-			102
*07	225 R	225	-0-	-0-	-0-		225	2			N	-0-			102
08	651 #	205	-0-	-446	-0-		205	2			N	-0-			102
09	630 #	65	-0-	-565	-0-		65	2			N	-0-			102

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
CATOR		WELL #:		3	RRCID ->	162972	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6837	-	6844	
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT			-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT			-0-
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT			-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT			-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
SAL		WELL #:		3	RRCID ->	188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6736	-	6745	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			198

NIX		WELL #:		5	RRCID ->	212662	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6672	-	6682	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	2264 R	2264	-0-	-0-	-0-	2198	2	66	9	N	60			157
05	2325 #	1886	-0-	-439	-0-	1873	2	13	9	N	12			169
06	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					N	71	180	1	60
07	2325 #	55	-0-	-2270	-0-	55	2			N	-0-			60
08	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			60
09	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			60

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889														
04	1855 R	1855	-0-	-0-	-0-	117	1	1738	2	N	-0-			33
05	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	130	1	1740	2	N	-0-			33
06	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	130	1	1732	2	N	-0-			33
07	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	117	1	1335	2	N	-0-			33
08	1673 R	1673	-0-	-0-	-0-	130	1	1543	2	N	-0-			33
*09	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	130	1	1533	2	N	-0-			33

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793														
04	1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
05	1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
06	1705 R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
07	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
08	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
09	1620 #	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-			-0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689														
04	842 R	842	-0-	-0-	-0-	202	1	488	2	N	138	182	1	180
						152	9							
05	868 #	238	-0-	-630	-0-	78	1	160	2	N	-0-			180
06	810 #	68	-0-	-742	-0-	13	1	55	9	N	50			230
07	868 #	256	-0-	-612	-0-	124	1	33	2	N	90	172	1	148
						99	9							
08	868 #	477	-0-	-391	-0-	202	1	140	2	N	123	171	1	100
						135	9							
09	840 #	126	-0-	-714	-0-	61	1	37	2	N	25			125
						28	9							

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811														
04	360 #	358	-0-	-2	-0-	130	1	222	2	N	5			117
						6	9							
05	372 #	362	-0-	-10	-0-	130	1	232	2	N	-0-			117
06	360 #	353	-0-	-7	-0-	130	1	223	2	N	-0-			117
07	372 #	370	-0-	-2	-0-	126	1	244	2	N	-0-			117
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	122	1	255	2	N	-0-			117
09	360 #	201	-0-	-159	-0-	56	1	145	2	N	-0-			117

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	135707	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	6669 - 6769
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	1860 #	1737	-0-	-123	-0-	202	1	1492	2	N	39	135
						43	9					
05	1922 #	1786	-0-	-136	-0-	202	1	1578	2	N	5	140
						6	9					
06	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	202	1	1936	2	N	203 176 1	167
						223	9					
07	3352 R	3352	-0-	-0-	-0-	202	1	3003	2	N	134 179 1	122
						147	9					
08	3412 R	3412	-0-	-0-	-0-	202	1	3030	2	N	164	286
						180	9					
09	1860 #	1820	-0-	-40	-0-	202	1	1443	2	N	159 183 1	262
						175	9					

FOWLSTON				WELL #:	1	RRCID ->	141186	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6665 - 6677
04	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-	-0-
05	1915 R	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-	-0-
06	1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-	-0-
07	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-	-0-
08	2179 R	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-	-0-
09	1860 #	1210	-0-	-650	-0-	1210	2			N	-0-	-0-

STEDJE				WELL #:	1	RRCID ->	141508	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6856	PERF. 6688 - 6698
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MURRELL				WELL #:	2	RRCID ->	155828	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6691 - 6701
04	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-	-0-
05	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-	-0-
06	1380 #	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			N	-0-	-0-
07	1643 #	1103	-0-	-540	-0-	1103	2			N	-0-	-0-
08	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-	-0-
09	1590 #	788	-0-	-802	-0-	788	2			N	-0-	-0-

CROWE				WELL #:	2	RRCID ->	158546	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6876 - 6892
04	420 #	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-	-0-
05	434 #	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-	-0-
06	420 #	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-	-0-
07	434 #	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-	-0-
08	403 #	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-	-0-
09	360 #	239	-0-	-121	-0-	239	2			N	-0-	-0-

ALEXANDER I				WELL #:	1	RRCID ->	158962	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6768 - 6776
04	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-	-0-
05	1643 #	1348	-0-	-295	-0-	1348	2			N	-0-	-0-
06	1740 #	1427	-0-	-313	-0-	1427	2			N	-0-	-0-
07	1798 #	1432	-0-	-366	-0-	1432	2			N	-0-	-0-
08	2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-	-0-
09	1440 #	1118	-0-	-322	-0-	1118	2			N	-0-	-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 A	333	-0-	333	10471	333	2		N	-0-			16
05		0 A	311	-0-	311	10782	311	2		N	-0-			16
06		0 A	467	-0-	467	11249	467	2		N	-0-			16
07		0 A	713	-0-	713	11962	713	2		N	-0-			16
08		0 A	663	-0-	663	12625	663	2		N	-0-			16
09		0 A	502	-0-	502	13127	502	2		N	-0-			16

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740														
04		990 #	476	-0-	-514	-0-	476	2		N	-0-			37
05		1023 #	300	-0-	-723	-0-	300	2		N	-0-			37
06		960 #	112	-0-	-848	-0-	112	2		N	-0-			37
07		992 #	20	-0-	-972	-0-	20	2		N	-0-			37
08		868 #	249	-0-	-619	-0-	249	2		N	-0-			37
09		480 #	256	-0-	-224	-0-	256	2		N	-0-			37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758														
04		5344 R	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2		N	-0-			-0-
05		4743 #	3043	-0-	-1700	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
06		5220 #	4569	-0-	-651	-0-	4569	2		N	-0-			-0-
07		5518 #	4380	-0-	-1138	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
08		5784 R	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2		N	-0-			-0-
09		5340 #	2674	-0-	-2666	-0-	2674	2		N	-0-			-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750														
04		1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	130	1	1035	2	N	4		174
							4	9						
05		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	130	1	999	2	N	3		177
							3	9						
06		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	130	1	900	2	N	-0-		177
07		968 R	968	-0-	-0-	-0-	130	1	838	2	N	-0-		177
08		899 #	870	-0-	-29	-0-	130	1	693	2	N	43	177 1	43
							47	9						
09		870 #	767	-0-	-103	-0-	130	1	637	2	N	-0-		43

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722														
04		450 #	345	-0-	-105	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05		465 #	335	-0-	-130	-0-	335	2		N	-0-			-0-
06		450 #	339	-0-	-111	-0-	339	2		N	-0-			-0-
07		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
09		360 #	250	-0-	-110	-0-	250	2		N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
LAIRD				WELL #:	2	RRCID ->	022646	COMPL. DATE	11/18/1961	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
04	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-			-0-
05	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-			-0-
06	330 #	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-			-0-
07	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-			-0-
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
09	330 #	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-			-0-

LAIRD				WELL #:	3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6934 - 6959	
04	997 R	997	-0-	-0-	-0-	975	3	22	9	N	20			222
05	990 R	990	-0-	-0-	-0-	962	3	28	9	N	25			247
06	960 #	894	-0-	-66	-0-	894	3			N	-0-			247
07	1023 #	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-			247
08	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-	201	1	46
09	990 #	789	-0-	-201	-0-	780	3	9	9	N	8			54

SHAPLEY (MORROW -B-)				82677 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
ETLING				WELL #:	1	RRCID ->	035181	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6996 - 7002	
04	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	29	1	2711	2	N	-0-			96
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	31	1	2332	2	N	-0-			96
06	2760 N	1873	-0-	-887	-0-	29	1	1844	2	N	-0-			96
07	2821 N	1951	-0-	-870	-0-	31	1	1920	2	N	-0-			96
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	31	1	2373	2	N	-0-			96
09	1860 N	1410	-0-	-450	-0-	28	1	1382	2	N	-0-			96

SHAPLEY, NW. (MARMATON)				82681 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
HENSON				WELL #:	1	RRCID ->	278145	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3053 - 5962	
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			58
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

SHAPLEY,S (MORROW,UP.)				82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
HIGGS				WELL #:	1	RRCID ->	081025	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6848 - 6913	
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	29	1	1435	2	N	-0-			65
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	N	-0-			65
06	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	30	1	1300	2	N	-0-			65
07	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	31	1	1300	2	N	-0-			65
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	31	1	1312	2	N	-0-			65
09	1320 N	752	-0-	-568	-0-	12	1	740	2	N	-0-			65

HIGGS -41-				WELL #:	1	RRCID ->	085404	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6860 - 6870	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	N	-0-			185
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	N	-0-			185
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-			185
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	-0-			185
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-			185
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-			185

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
COLLARD		WELL #:		2	RRCID ->	111120	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6783 - 6819		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	27	1	1364	2	N	-0-		192
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	29	1	1305	2	N	-0-		192
06		1380 N	1117	-0-	-263	-0-	30	1	1087	2	N	-0-		192
07		1426 N	1222	-0-	-204	-0-	31	1	1191	2	N	-0-		192
08		1333 N	1252	-0-	-81	-0-	31	1	1221	2	N	-0-		192
09		1110 N	567	-0-	-543	-0-	10	1	557	2	N	-0-		192
UNBRIDLED RESOURCES, LLC													875461	
RENNER		WELL #:		1	RRCID ->	094637	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6792 - 6799		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WAKITA OPERATING, LLC													891725	
HARRIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	030911	COMPL. DATE	01/09/1963	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6806 - 6810		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SHARE (MISSISSIPPIAN)													82691 600	
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		WELL #:		1030	RRCID ->	219440	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7940 - 8006		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		101
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		101
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		101
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		101
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		101
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		101
REMNANT ENERGY, INC.													701555	
BATMAN		WELL #:		1	RRCID ->	087332	COMPL. DATE	09/12/1979	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8014 - 8180		
04		570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2		N	-0-		-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2		N	-0-		-0-
06		578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2		N	-0-		-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2		N	-0-		-0-
08		602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2		N	-0-		-0-
*09		588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2		N	-0-		-0-
STRAND ENERGY, L.C.													824758	
COLLINSWORTH "40"		WELL #:		1	RRCID ->	193630	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7997 - 8064		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		82691 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
THELMA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 022653		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	N	-0-			114
05		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2	N	-0-			114
06		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	N	-0-			114
07		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2336 2	N	51	151	1	14
08		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2336 2	N	8			22
*09		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	N	-0-			22

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
PECKENPAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 179874		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
MARY B		WELL #: 1		RRCID -> 232580		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 4057 - 4260				
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4-27-2021												

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575										
CONNER, NELLIE		WELL #: 3		RRCID -> 049390		COMPL. DATE 12/30/1970		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395										
CONNER		WELL #: 1		RRCID -> 022648		COMPL. DATE 01/13/1961		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268				
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVAGE, DON C.		748943										
BIRDWELL -22-		WELL #: 338 U		RRCID -> 080305		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878				
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	1	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	1	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ELLEEDGE				WELL #: 7072	RRCID -> 069922	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7580	- 7590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

WOOLLEY, GARY W. DURHAM				941486					CNTY: OCHILTREE			
				WELL #: 1	RRCID -> 022650	COMPL. DATE 10/26/1958	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7586	- 7594			
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY PECKENPAUGH				562560								
				WELL #: 1	RRCID -> 079095	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7371	- 7868			
04	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	30 1	965 2		N	-0-	-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	31 1	934 2		N	-0-	-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	26 1	877 2		N	-0-	-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	31 1	913 2		N	-0-	-0-
08	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	31 1	896 2		N	-0-	-0-
*09	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-	30 1	852 2		N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC HARGROVE, H.				676084					CNTY: OCHILTREE			
				WELL #: 1 L	RRCID -> 022658	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7592	- 7622			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY CARLSON TRUST				877099					CNTY: OCHILTREE			
				WELL #: 1	RRCID -> 086212	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7853	- 7861			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)				82696 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC BANNER-GREGG				703395								
				WELL #: 1	RRCID -> 022675	COMPL. DATE 06/25/1960	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 8231	- 8239			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)		//CONT.//		82696 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	022676	COMPL. DATE	04/24/1961	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8227 - 8243
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)				82696 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE				
ESTES AND COMPANY LLC.				254560								
CLEMMENT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131920	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7800 - 7874
04	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		5	
05	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		5	
06	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		5	
07	713 #	701	-0-	-12	-0-	701	2	N	-0-		5	
08	713 #	690	-0-	-23	-0-	690	2	N	-0-		5	
09	690 #	663	-0-	-27	-0-	663	2	N	-0-		5	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: OCHILTREE				
CABINESS		WELL #:		1	RRCID ->	100602	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7554 - 7593
04	150 #	133	-0-	-17	-0-	29	1	104	2	N	-0-	215
05	155 #	133	-0-	-22	-0-	31	1	102	2	N	-0-	215
06	150 #	121	-0-	-29	-0-	30	1	91	2	N	-0-	215
07	143 R	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-	215
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	2	N	-0-	215
*09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	2	N	-0-	215

PECKENPAUGH FARMS				648900				CNTY: OCHILTREE				
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #:		1	RRCID ->	022674	COMPL. DATE	05/15/1962	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	7296 - 7304
04	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-	
05	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		-0-	
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-	
07	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-	
08	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		-0-	
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: OCHILTREE				
HARGROVE, H.		WELL #:		1 U	RRCID ->	022666	COMPL. DATE	04/17/1962	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7328 - 7398
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHARE, C. M.				022669				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:		1	RRCID ->	022669	COMPL. DATE	06/17/1957	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7273 - 7291
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084														
GURLEY		WELL #:		1 C		RRCID -> 070841		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7214 - 7668						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
BARTLETT		WELL #:		2 L		RRCID -> 033372		COMPL. DATE 02/25/1962		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7527 - 7544						
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBE		932471		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
WELL #:		102		RRCID -> 073961		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7126 - 7136								
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
FRANTZ		WELL #:		1		RRCID -> 071931		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7184 - 7202						
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
BOESE		WELL #:		145		RRCID -> 022662		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 7386 - 7402						
04		1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					15
05		1891	#	1673	-0-	-218	-0-	1673	3			N	-0-					15
06		1825	R	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					15
07		2046	#	1801	-0-	-245	-0-	1801	3			N	-0-					15
08		2046	#	1846	-0-	-200	-0-	1846	3			N	-0-					15
09		1980	#	1647	-0-	-333	-0-	1647	3			N	-0-					15

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)		83006 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER										
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		SHELTON		WELL #:		2077H		RRCID -> 273085		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13211 - 17460		
04		1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1303	2	58	9	N	53	187	1			202
05		1364	N	4	-0-	-1360	-0-	4	2			N	-0-					202
06		1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1091	2	39	9	N	35					237
07		1364	N	1001	-0-	-363	-0-	949	2	52	9	N	47					284
*08		1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1099	2	59	9	N	54	184	1			154
09		1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					154

SHIRE (GRANITE WASH)		83339 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
PALO DURO RESOURCES LLC		637389								
COBLE SHIRE A60		WELL #: 3		RRCID -> 228138		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOM COBLE OIL & GAS LP		861694								
COBLE SHIRE 64		WELL #: 3		RRCID -> 208974		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37	
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2017										
SHIRLEY (CHESTER)		83372 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652								
THE PHILIP JENKINS		WELL #: 1		RRCID -> 177865		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
JENKINS		WELL #: 1117		RRCID -> 225352		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
SHIRLEY (CLEVELAND)		83372 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
G. & S. INC.		292316								
KIRK		WELL #: 86BL		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024		
04	810 N	766	-0-	-44	-0-	766 2	N	-0-	-0-	
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-	-0-	
06	810 N	727	-0-	-83	-0-	727 2	N	-0-	-0-	
07	806 N	631	-0-	-175	-0-	631 2	N	-0-	-0-	
08	775 N	713	-0-	-62	-0-	713 2	N	-0-	-0-	
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	677 2	N	-0-	-0-	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872								
TEYEBAUGH		WELL #: 1115		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
04		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		1782	2		N	-0-
05		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1967	2		N	-0-
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		1857	2		N	-0-
07		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-		2838	2		N	-0-
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233	2		N	-0-
09		330 N	8	-0-	-322	-0-		8	2		N	-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
ARRINGTON CJM, INC. 033134												
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018												
04		3 N	1	-0-	-2	-0-		1	1		N	-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	1		N	-0-
06		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	1		N	-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1		N	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1		N	-0-
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT

R & A MOORE, INC. 685765												
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117												
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100												
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

SHIRLEY (MARMATON)		//CONT.//		83372 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
WINEGEART		WELL #:		1118	RRCID ->	280454	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5103 - 6140
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (TONKAWA)				83372 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
G. & S. INC.				292316								
KIRK		WELL #:		86BU	RRCID ->	092240	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5390 - 5400
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
OWNBEY		WELL #:		2	RRCID ->	137916	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5304 - 5314
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINEGEART		WELL #:		1118	RRCID ->	280484	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5103 - 6140
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHREIKAY (GRANITE WASH)				83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC				040209								
BYRUM "36"		WELL #:		1	RRCID ->	203375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	9602 - 10216
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MY BABY		WELL #:		2	RRCID ->	238935	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9394 - 10678
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	Y	-0-			64
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-			64
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-			64
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	Y	-0-			64
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2	Y	-0-			64
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	14	1	Y	-0-	213	2	64

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
COFFEE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	160597	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	11027	PERF. 9316 - 9338
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	229356	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9430 - 9566
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	235848	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9522 - 10601
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

MCCOY		WELL #:		4	RRCID ->	258737	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 8986 - 10753
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110

MCCOY		WELL #:		5	RRCID ->	264088	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9037 - 10906
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279579	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10700 - 10710
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-	42
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-	42
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-	42
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-	42
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	225742			N	NO RPT	42
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	225742			N	NO RPT	42

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
COFFEE ESTATE				WELL #: 303	RRCID -> 246837	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9350	- 10604						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1482	2	97	9	N	88				424
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2470	2	53	9	N	48				472
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2347	2	52	9	N	47	186	1		333
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2272	2	18	9	N	16				349
*08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1443	2	287	9	N	261	369	1		241
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				241

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
ROGERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 234076	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10174	- 10282						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471											
MAKE BELIEVE				WELL #: 3	RRCID -> 228856	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 9608	- 10899						
04	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	1361	3			N	-0-				56
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-				56
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-				56
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-				56
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-				56
*09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-				56

MAKE BELIEVE				WELL #: 5	RRCID -> 235861	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 11755	PERF. 9598	- 11118						
04	2310 N	1879	-0-	-431	-0-	1879	3			N	-0-				177
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	3	2	9	N	2				179
06	2130 N	2092	-0-	-38	-0-	2046	3	46	9	N	42				221
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-				221
08	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	2083	3			N	-0-				221
09	2100 N	2020	-0-	-80	-0-	2020	3			N	-0-				221

MAKE BELIEVE				WELL #: 11	RRCID -> 250564	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 11368	PERF. 9330	- 10878						
04	1500 N	1464	-0-	-36	-0-	1450	3	14	9	N	13				258
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1601	3	19	9	N	17				275
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1489	3	24	9	N	22	192	1		105
07	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1491	3	12	9	N	11				116
08	1612 N	1481	-0-	-131	-0-	1470	3	11	9	N	10				126
09	1500 N	1413	-0-	-87	-0-	1413	3			N	-0-				126

MAKE BELIEVE				WELL #: 9	RRCID -> 250566	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 11596	PERF. 9390	- 10932						
04	3000 N	8178	-0-	5178	10901	8178	3			N	-0-	189	1		55
05	19638 X	8737	-0-	-10901	-0-	8712	3	25	9	N	23				78
06	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8648	3	62	9	N	56				134
07	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	7986	3	47	9	N	43				177
08	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9756	3	64	9	N	58				235
*09	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10675	3	24	9	N	22	187	1		70

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	353	3	9	9	N	8					208
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	391	3	10	9	N	9					217
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	360	3	30	9	N	27	97	1			147
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	378	3	9	9	N	8					155
*08	403	N	374	-0-	-29	-0-	368	3	6	9	N	5					160
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					160

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					195
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	576	3	47	9	N	43					238
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	432	3	53	9	N	48	188	1			98
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					98
08	496	N	370	-0-	-126	-0-	355	3	15	9	N	14					112
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	424	3	1	9	N	1					113

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

04	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	3			N	-0-					249
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					249
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-					249
07	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	3			N	-0-					249
08	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					249
09	750	N	602	-0-	-148	-0-	602	3			N	-0-					249

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					97
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					97
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					97
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					97
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					97
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					97

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	1108	3			N	-0-	191	1			50
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	N	6					56
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1184	3	17	9	N	15					71
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					71
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1195	3	11	9	N	10					81
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	3	6	9	N	5					86

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1568	3	4	9	N	4					191
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1667	3	24	9	N	22					213
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1596	3	70	9	N	64	190	1			87
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1913	3	18	9	N	16					103
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1769	3	8	9	N	7					110
09	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	1454	3			N	-0-					110

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471														
IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	821	3	18	9	N	16			161
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	859	3	21	9	N	19			180
06	870 N	807	-0-	-63	-0-	765	3	42	9	N	38	68	1	150
07	868 N	746	-0-	-122	-0-	726	3	20	9	N	18			168
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	807	3	13	9	N	12			180
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	772	3	6	9	N	5			185

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136														
04	870 N	845	-0-	-25	-0-	841	3	4	9	N	4			210
05	1054 N	849	-0-	-205	-0-	840	3	9	9	N	8			218
06	870 N	816	-0-	-54	-0-	780	3	36	9	N	33	179	1	72
07	868 N	854	-0-	-14	-0-	837	3	17	9	N	15			87
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	788	3	13	9	N	12			99
*09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			99

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964														
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	457	3	13	9	N	12			161
05	589 N	388	-0-	-201	-0-	374	3	14	9	N	13			174
06	510 N	349	-0-	-161	-0-	329	3	20	9	N	18			192
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	506	3	30	9	N	27			219
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	487	3	11	9	N	10			229
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	529	3	10	9	N	9			238

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130														
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-			106
05	1705 N	1456	-0-	-249	-0-	1456	3			N	-0-			106
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			106
07	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	1477	3			N	-0-			106
08	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1322	3			N	-0-			106
*09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			106

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160														
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	N	5			65
05	496 N	419	-0-	-77	-0-	411	3	8	9	N	7			72
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	386	3	17	9	N	15			87
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	396	3	9	9	N	8			95
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	379	3	3	9	N	3			98
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	365	3	11	9	N	10			108

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076														
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	207	3	11	9	N	10	184	1	87
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	234	3	8	9	N	7			94
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	103	3	28	9	N	25	18	1	101
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	3	14	9	N	13			114
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	531	3	9	9	N	8			122
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	96	3	3	9	N	3			125

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471															
IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	3	17	9	N	15		302
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	3	20	9	N	18		320
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	3	54	9	N	49	169 1	200
07		1860 N	1789	-0-	-71	-0-	-0-	1768	3	21	9	N	19		219
08		1798 N	1652	-0-	-146	-0-	-0-	1630	3	22	9	N	20		239
09		1830 N	1491	-0-	-339	-0-	-0-	1491	3			N	-0-		239

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010															
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-		43
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-		43
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-		43
07		186 N	79	-0-	-107	-0-	-0-	79	3			N	-0-		43
08		124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-	77	3			N	-0-		43
09		120 N	52	-0-	-68	-0-	-0-	52	3			N	-0-		43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942															
04		1200 N	1130	-0-	-70	-0-	-0-	1109	3	21	9	N	19		192
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	3	23	9	N	21		213
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3	44	9	N	40	188 1	65
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3	31	9	N	28		93
08		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	-0-	1166	3	20	9	N	18		111
09		1260 N	1159	-0-	-101	-0-	-0-	1135	3	24	9	N	22		133

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726															
04		1770 N	1510	-0-	-260	-0-	-0-	1493	3	17	9	N	15		123
05		1953 N	1688	-0-	-265	-0-	-0-	1655	3	33	9	N	30		153
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	3	48	9	N	44		197
07		1550 N	1501	-0-	-49	-0-	-0-	1448	3	53	9	N	48		245
08		1674 N	1481	-0-	-193	-0-	-0-	1468	3	13	9	N	12		257
*09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-		257

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952															
04		360 N	326	-0-	-34	-0-	-0-	315	3	11	9	N	10		132
05		341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-	330	3	3	9	N	3		135
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	-0-	322	3	6	9	N	5		140
07		341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	312	3	2	9	N	2		142
08		341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-	311	3	6	9	N	5		147
09		330 N	298	-0-	-32	-0-	-0-	297	3	1	9	N	1		148

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC 040209															
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MY BABY				WELL #: 1	RRCID -> 071198	COMPL. DATE 02/21/1977	TOTAL DEPTH 11251	PERF.11008	- 11022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
MCCOY, BOB -B-				WELL #: 3	RRCID -> 172976	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 11392	PERF.11224	- 11238			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BYRUM-COFFEE				WELL #: 1	RRCID -> 061068	COMPL. DATE 05/25/1974	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10844	- 10870			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MCCOY, BOB -B-				WELL #: 1	RRCID -> 061070	COMPL. DATE 09/16/1974	TOTAL DEPTH 11275	PERF.11076	- 11092			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #: 1	RRCID -> 061521	COMPL. DATE 03/03/1975	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10881	- 10889			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

OSBORNE				WELL #: 2	RRCID -> 061582	COMPL. DATE 04/05/1975	TOTAL DEPTH 10981	PERF.10780	- 10810			
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			88
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-			88
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-			88
*07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-			88
*08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-			88
*09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-			88

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

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
OSBORNE		WELL #:		3	RRCID -> 061666		COMPL. DATE 04/25/1975		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10862 - 10868		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 177027		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10308 - 10377		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)				83452 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
THORNE		WELL #:		1076	RRCID -> 090606		COMPL. DATE 09/30/1980		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11900 - 11956		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	80 1		18

HARDIN 77		WELL #:		3	RRCID -> 230588		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11966 - 12020		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)				83541 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471									
IMAGINE		WELL #:		659	RRCID -> 252377		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11264 - 11280		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRETEND		WELL #:		117	RRCID -> 254073		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11264 - 11277		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123 1		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

SILVER CREEK (HUNTON)		83599 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473										
GOAD		WELL #: 1		RRCID -> 214797		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15420 - 15532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		660 N	494	-0-	-166	-0-	494 2					18
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	565 2	76 9	N		69	87
06		690 N	642	-0-	-48	-0-	642 2		N		-0-	87
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	670 2	6 9	N		5	92
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N		-0-	92
09		630 N	523	-0-	-107	-0-	517 2	6 9	N		5	97

SILVER CREEK (MISS)		83599 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BLUEBIRD RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227661		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 18150		PERF.14620 - 16217		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4230 X	4120	-0-	-110	-0-	4103 2	17 9	N		15	402
05		4371 X	4201	-0-	-170	-0-	4079 2	122 9	N	111	185 1	328
06		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4794 2	25 9	N		23	351
07		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4437 2	22 9	N		20	371
08		4247 X	1962	-0-	-2285	-0-	1953 2	9 9	N		8	379
09		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			N	NO RPT		379

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
TROUT BEN		WELL #: 1		RRCID -> 071570		COMPL. DATE 04/16/1977		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15455 - 15487		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	33

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		83599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		036587										
ZYBACH		WELL #: 1024		RRCID -> 231411		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 16900		PERF.12944 - 13044		
04		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N		-0-	181
05		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N		-0-	181
06		3000 N	4193	-0-	1193	1193	4193 2		N		-0-	181
07		2974 N	1781	-0-	-1193	-0-	1781 2		N		-0-	181
08		2139 N	1571	-0-	-568	-0-	1571 2		N		-0-	181
09		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		181

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
FARRIS -C-		WELL #: 2018		RRCID -> 126496		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 16486		PERF.14210 - 14404		
04		4260 X	2959	-0-	-1301	-0-	2959 2		Y		-0-	-0-
05		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2		Y		-0-	-0-
06		3510 X	3483	-0-	-27	-0-	3483 2		Y		-0-	-0-
07		3627 X	3358	-0-	-269	-0-	3358 2		Y		-0-	-0-
08		3627 X	3213	-0-	-414	-0-	3213 2		Y		-0-	-0-
09		3510 X	3312	-0-	-198	-0-	3310 2	2 9	Y	2	2 8	-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473										
STILES-WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 196294		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16824		PERF.14014 - 14048		
04		120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2		N		-0-	105
05		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2		N		-0-	105
06		120 N	10	-0-	-110	-0-	10 2		N		-0-	105
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N		-0-	105
08		62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2		N		-0-	105
*09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N		-0-	105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)
HARPER PRODUCTION, LLC
GUIPEL

83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
357762
WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)
COURSON OIL & GAS, INC.
TAYLOR

84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

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

SHORT, JAMES

WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC
BOLERJACK

684575
WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)
COURSON OIL & GAS, INC.
TAYLOR

84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	2	N	-0-	-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	391	2	N	-0-	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	-0-	-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-	-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	62	1	378	2	N	-0-	-0-
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	60	1	439	2	N	-0-	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.
CUDD

263701
WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-	-0-
06	750 N	552	-0-	-198	-0-	552	2			N	-0-	-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	-0-
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
BUSCHMAN		WELL #:		1	RRCID ->	128082	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7107 - 7635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2	N	-0-		-0-	
05		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2	N	-0-		-0-	
06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	N	-0-		-0-	
07		2356 N	2229	-0-	-127	-0-	2229 2	N	-0-		-0-	
08		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2	N	-0-		-0-	
*09		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-		-0-	

JILPETCO, INC.				432469								
MAMAW		WELL #:		1	RRCID ->	262029	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8182 - 8394
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HOLLAND GRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	095600	COMPL. DATE	06/01/1981	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7766 - 7793
04		240 N	226	-0-	-14	-0-	30 1	196 2	N	-0-		61
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	31 1	207 2	N	-0-		61
06		240 N	228	-0-	-12	-0-	30 1	198 2	N	-0-		61
07		248 N	234	-0-	-14	-0-	31 1	203 2	N	-0-		61
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	31 1	202 2	N	-0-		61
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	30 1	195 2	N	-0-		61

BETTY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	128088	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7728 - 7752
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	29 1	342 2	N	-0-		27
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	31 1	354 2	N	-0-		27
06		390 N	365	-0-	-25	-0-	30 1	335 2	N	-0-		27
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	31 1	348 2	N	-0-		27
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	31 1	335 2	N	-0-		27
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	30 1	318 2	N	-0-		27

SHARE TRUST "54"		WELL #:		1	RRCID ->	249702	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7883 - 7936
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	29 1	1266 2	N	5		62
							6 9					
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	31 1	1281 2	N	6		68
							7 9					
06		1350 N	1172	-0-	-178	-0-	28 1	1144 2	N	-0-		68
07		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	30 1	1232 2	N	4		72
							4 9					
08		1333 N	1286	-0-	-47	-0-	31 1	1255 2	N	-0-		72
*09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	30 1	1170 2	N	-0-		72

DIEBALL- PARKER "51"		WELL #:		1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7606 - 7617
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652															
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575															
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860															
04		540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-			-0-
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
06		540 N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-			-0-
07		558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-			-0-
08		558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999															
04		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
05		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
07		1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
08		1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	23	3			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	1492	-0-	1492	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	890	-0-	890	-0-	2405	3			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2405				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2405				N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555															
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940															
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			228
05		1054 N	956	-0-	-98	-0-	956	2			N	-0-			228
06		960 N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-			228
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			228
08		961 N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-			228
09		960 N	916	-0-	-44	-0-	916	2			N	-0-			228

TENISON OIL COMPANY 841409															
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
TENISON OIL COMPANY		//CONT.//		841409								
TEVIS		WELL #:		1 T	RRCID ->	022684	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8030 - 8040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021												

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)				84300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ESTES AND COMPANY LLC.				254560								
SCHOENHALS		WELL #:		1-C	RRCID ->	146884	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	8058 - 8063
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SMITH PERRYTON (7600)				84300 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652								
MCLARTY		WELL #:		2	RRCID ->	116440	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	7552 - 7698
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		242
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		242
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		242
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		242
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		242
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		242

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
SCHNEIDER		WELL #:		1	RRCID ->	083285	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7600 - 7617
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SONNY "P" (TONKAWA)				84639 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186896	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5504 - 5516
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)				85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
GROVES, TROY				335986								
GROVES-SEBRING		WELL #:		121U	RRCID ->	229227	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	7148 - 0
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	022691	COMPL. DATE	04/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6900 - 6918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		461 N	461	-0-	-0-	30	1	431	2	N	-0-	47
05		441 N	441	-0-	-0-	31	1	408	2	N	2	49
						2	9					
06		382 N	382	-0-	-0-	30	1	352	2	N	-0-	49
07		299 N	299	-0-	-0-	26	1	273	2	N	-0-	49
08		471 N	471	-0-	-0-	31	1	440	2	N	-0-	49
*09		466 N	466	-0-	-0-	30	1	436	2	N	-0-	49

OLOUGHLIN, N.		WELL #:		1	RRCID ->	022693	COMPL. DATE	01/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7088 - 7115
04		821 N	821	-0-	-0-	30	1	788	2	N	3	91
						3	9					
05		868 N	868	-0-	-0-	31	1	837	2	N	-0-	91
06		896 N	896	-0-	-0-	30	1	866	2	N	-0-	91
07		837 N	758	-0-	-79	24	1	722	2	N	11	102
						12	9					
08		958 N	958	-0-	-0-	31	1	920	2	N	6	108
						7	9					
*09		927 N	927	-0-	-0-	30	1	897	2	N	-0-	108

NELSON		WELL #:		1061	RRCID ->	185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6869 - 6900
04		3570 X	3301	-0-	-269	180	1	3078	2	N	39	178
						43	9					
05		3228 X	3228	-0-	-0-	186	1	3020	2	N	20	44
						22	9				154 1	
06		3660 X	2832	-0-	-828	168	1	2643	2	N	19	63
						21	9					
07		3782 X	2964	-0-	-818	186	1	2766	2	N	11	74
						12	9					
08		3782 X	2934	-0-	-848	165	1	2755	2	N	13	87
						14	9					
09		3300 X	2737	-0-	-563	162	1	2561	2	N	13	100
						14	9					

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7412 - 7434
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAYDON EXPLORATION, INC.		WELL #:		695569	RRCID ->	135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6633 - 6643
BISHOP		1042										
04		210 N	180	-0-	-30	180	2			N	-0-	-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	190	2			N	-0-	-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	195	2			N	-0-	-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	185	2			N	-0-	-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	194	2			N	-0-	-0-
09		210 N	77	-0-	-133	77	2			N	-0-	-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
WOOLLEY, GARY W.				941486							
BETTY, H. R.		WELL #:		1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7232 - 7237
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872							
WILBANKS, HIX ESTATE		WELL #:		4101	RRCID ->	286831	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	8089	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
PHELPS				3101	RRCID ->	141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 3898 - 3901	
04	120 N	33	-0-	-87	-0-	33 3		N	-0-		25	
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3		N	-0-		25	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		25	
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-		25	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		25	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		25	

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)				85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
LASATER 71		WELL #:		1	RRCID ->	254279	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7248 - 7258
04	3030 X	2510	-0-	-520	-0-	2510 2		N	-0-		30
05	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2557 2		N	-0-		30
06	2700 X	2471	-0-	-229	-0-	2471 2		N	-0-		30
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2		N	-0-		30
*08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-		30
*09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2		N	-0-		30

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
GREENE, E. C. UNIT				1	RRCID ->	022703	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7321 - 7342	
04	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	290 1	1070 2	N	-0-		130	
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	310 1	1162 2	N	-0-		130	
06	1470 N	1093	-0-	-377	-0-	240 1	853 2	N	-0-		130	
07	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	260 1	1044 2	N	-0-		130	
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	310 1	1175 2	N	-0-		130	
*09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	300 1	1104 2	N	-0-		130	

LASATER & CO, INC.				487415								
LASATER, S. B. -C-				117	RRCID ->	022704	COMPL. DATE	08/14/1956	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7298 - 7311	
04	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	1060 2		N	-0-		196	
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		196	
06	1170 N	953	-0-	-217	-0-	953 2		N	-0-		196	
07	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983 2		N	-0-		196	
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		196	
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		196	

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	063127	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7310 - 7334	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		45
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-		45
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2		N	-0-		45
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-		45
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		45
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT		45

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HANSFORD				
COLLARD, STEELE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	204930	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7215 - 7234	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA)				85001 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022708	COMPL. DATE	03/17/1957	TOTAL DEPTH	6686	PERF. 6667 - 6683	
04	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-		25
05	2945 #	325	-0-	-2620	-0-	325	2		N	-0-		25
06	4832 R	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2		N	-0-		25
*07	3522 R	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-		25
*08	3475 R	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-		25
*09	3416 R	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-		25

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER)				85002 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.				487415								
O'LOUGHLIN		WELL #:		9	RRCID ->	100141	COMPL. DATE	08/18/1980	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7527 - 7533	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS)				85003 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785								
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID ->	141190	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	7732	PERF. 3320 - 4044	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPECIAL (ATOKA)		85063 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 233410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 7387 - 8226	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	480 N	146	-0-	-334	-0-	13 1	133 2	N	-0-			144	
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13 1	408 2	N	-0-			144	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13 1	67 2	N	-0-			144	
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 2	N	-0-			144	
08	434 N	117	-0-	-317	-0-	13 1	104 2	N	-0-	84 1		60	
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	202 1	108 2	N	-0-			60	

SPERRY (MORROW UPPER)		85115 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION		549380										
KUNKA		WELL #: 1 C		RRCID -> 135408		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8666 - 9007		
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2		N	-0-			176
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			176
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			176
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			176
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			176
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			176

SPICER (MARMATON)		85118 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
LOUISE		WELL #: 622		RRCID -> 154758		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
04	3000 N	1271	-0-	-1729	5931	1271 3		Y	-0-			33
05	3100 N	1341	-0-	-1759	4172	1341 3		Y	-0-			33
06	3000 N	1508	-0-	-1492	2680	1508 3		Y	-0-			33
07	3100 N	1302	-0-	-1798	882	1302 3		Y	-0-			33
*08	2179 N	1297	-0-	-882	-0-	1297 3		Y	-0-			33
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT			33

LOUISE		WELL #: 722		RRCID -> 154760		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
04	3000 N	1477	-0-	-1523	6279	1271 3	206 9	Y	187	187 1		-0-
05	3100 N	1341	-0-	-1759	4520	1341 3		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1508	-0-	-1492	3028	1508 3		Y	-0-			-0-
07	3100 N	1301	-0-	-1799	1229	1301 3		Y	-0-			-0-
*08	2526 N	1297	-0-	-1229	-0-	1297 3		Y	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPICER		WELL #: 322		RRCID -> 176605		COMPL. DATE 05/01/1964		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-			91
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-			91
06	1050 N	620	-0-	-430	-0-	620 3		N	-0-			91
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1234 3	109 9	N	99	190 1		-0-
*08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 258823		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6610 - 6743		
ODC		WELL #: 29										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPICER (MARMATON)		//CONT.// 85118 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
FRANK -F-		WELL #: 2		RRCID -> 290655		COMPL. DATE 09/27/1963		TOTAL DEPTH 6897		PERF. 6706 - 6747				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR	662	-0-	662	24782	662	2			N	-0-			37
05	DELQ PR	691	-0-	691	25473	691	2			N	-0-			37
06	7500	652	-0-	-6848	18625	652	2			N	-0-			37
07	3100 N	692	-0-	-2408	16217	692	2			N	-0-			37
*08	3100 N	698	-0-	-2402	13815	697	2	1	9	N	1			38
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	13815					N	NO RPT			38
SPOONY (BROWN DOLOMITE)		85265 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802												
BRECHEISEN 9		WELL #: 1		RRCID -> 288451		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 2950 - 3060				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
B AND G PRODUCTION, INC.		039870												
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 173529		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2806 - 2856				
04	960 N	393	-0-	-567	-0-	393	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
08	1612 N	1189	-0-	-423	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
09	1530 N	949	-0-	-581	-0-	949	2			N	-0-			-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
FLANAGAN		WELL #: 2001		RRCID -> 158979		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 2996		PERF. 2710 - 2722				
04	3000 N	1701	-0-	-1299	7000	1701	3			Y	-0-			-0-
05	3100 N	1741	-0-	-1359	5641	1741	3			Y	-0-			-0-
06	3000 N	1661	-0-	-1339	4302	1661	3			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1651	-0-	-1449	2853	1651	3			Y	-0-			-0-
*08	3100 N	1830	-0-	-1270	1583	1830	3			Y	-0-			-0-
09	1260 N NO RPT		-0-	-1260	323					Y	NO RPT			-0-
FLANAGAN		WELL #: 2002		RRCID -> 164561		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2726 - 2738				
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
09	300 N NO RPT		-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-
KNUTSON		WELL #: 104		RRCID -> 164587		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2692 - 2762				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 3		Y	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 3		Y	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 3		Y	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 3		Y	-0-			-0-
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 3		Y	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD					
GAITHER TRUST -12-				WELL #:	1C	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)				85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783									
GREENE -K-		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463		
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2		N	-0-			12
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402 2		N	-0-			12
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436 2		N	-0-			12
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 2		N	-0-			12
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430 2		N	-0-			12
09	420 N	373	-0-	-47	-0-		373 2		N	-0-			12

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575				CNTY: OCHILTREE					
GREENE "7"		WELL #:		1	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515		
04	870 N	857	-0-	-13	-0-		857 3		N	-0-			-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-		875 3		N	-0-			-0-
06	900 N	833	-0-	-67	-0-		833 3		N	-0-			-0-
07	899 N	856	-0-	-43	-0-		856 3		N	-0-			-0-
08	868 N	840	-0-	-28	-0-		840 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)				85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
ROGERS C		WELL #:		1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7282 - 7364		
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-		603 3		N	-0-			-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735 3		N	-0-			-0-
06	1350 N	741	-0-	-609	-0-		741 3		N	-0-			-0-
07	620 N	603	-0-	-17	-0-		603 3		N	-0-			-0-
08	744 N	711	-0-	-33	-0-		711 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528				CNTY: OCHILTREE					
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7196 - 7436		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528												
KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634												
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163												
04	1890 N	1297	-0-	-593	-0-	1297	3		N	-0-		-0-
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-		-0-
06	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1543	3		N	-0-		-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-		-0-
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-		-0-
09	1530 N	1114	-0-	-416	-0-	1114	3		N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638												
04	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3		N	-0-		139
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	-0-		139
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-		139
07	2201 N	795	-0-	-1406	-0-	795	3		N	-0-		139
08	2201 N	2	-0-	-2199	-0-	2	3		N	-0-		139
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT		139

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625												
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		88
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-		88
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		88
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		88
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		88
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660												
04	2474 N	2348	-0-	-126	-0-	2348	3		N	-0-		16
05	3100 N	3149	-0-	49	-0-	3149	3		N	-0-		16
06	2942 N	2893	-0-	-49	-0-	2893	3		N	-0-		16
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-		16
*08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	3033	2	1565 9	N	1423		1439
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT		1439

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L	RRCID ->	162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9591 - 9692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	132			132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 9608 - 9662			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9581 - 9591			
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			88
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			88
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			88
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			88
*08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	484	2	2112	9	N	1920			2008
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2008

STABEL (TONKAWA)		85449 675		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6522 - 6544			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6534 - 6549
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	DELQ	PR	418	-0-	418	-0-	418 2			N	-0-	-0-
05		871 N	453	-0-	-418	-0-	453 2			N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE)				86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHERMAN			
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042								
LASLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	3277 - 3282
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	24	-0-	24	24	24 1			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	577	-0-	577	601	577 1			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT	-0-

J. W. RESOURCES INC.				427974	NON-ASSOCIATED				CNTY: WHEELER			
HART 220												
		WELL #:		1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3264 - 3337
04		480 N	436	-0-	-44	-0-	436 3			N	-0-	-0-
05		589 N	365	-0-	-224	-0-	365 3			N	-0-	-0-
06		480 N	391	-0-	-89	-0-	391 3			N	-0-	-0-
07		465 N	408	-0-	-57	-0-	408 3			N	-0-	-0-
08		372 N	230	-0-	-142	-0-	230 3			N	-0-	-0-
09		390 N	220	-0-	-170	-0-	220 3			N	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
INVESTOR 57		WELL #:		2H	RRCID ->	262968	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12827	PERF.	13064 - 17082
04		8550 X	8228	-0-	-322	-0-	356 1	7674 2	Y	180		300
							198 9					
05		9548 X	9271	-0-	-277	-0-	244 1	8893 2	Y	122	179 1	243
							134 9					
06		9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9272 2	177 9	Y	161	177 1	227
07		8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8666 2	138 9	Y	125	180 1	172
08		7967 X	7464	-0-	-503	-0-	7318 2	146 9	Y	133	171 1	134
*09		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7582 2	133 9	Y	121		255

STILES LAND 5				WELL #:	3H	RRCID ->	272231	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	12599	PERF.	12550 - 17383
04		2160 X	2134	-0-	-26	-0-	2134 2			N	-0-		70
05		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2			N	-0-		70
06		2160 X	1724	-0-	-436	-0-	1601 2	123 9	N	112	112 1		70
07		2201 N	454	-0-	-1747	-0-	454 2			N	-0-		70
08		2232 N	1695	-0-	-537	-0-	1687 2	8 9	N		7		77
*09		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2792 2	25 9	N	23			100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2100 X	1563	-0-	-537	-0-	1516	2	47	9	Y	43			144
05	2170 X	1497	-0-	-673	-0-	4	1	1442	2	Y	46			190
						51	9							
06	2340 X	662	-0-	-1678	-0-	651	2	11	9	Y	10	156	1	44
07	2139 X	375	-0-	-1764	-0-	375	2			Y	-0-			44
08	1612 X	101	-0-	-1511	-0-	101	2			Y	-0-			44
*09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2307	2	62	9	Y	56			100

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

04	6840 X	5669	-0-	-1171	-0-	5187	2	482	9	Y	438	452	1	54
05	7068 X	5736	-0-	-1332	-0-	5257	2	479	9	Y	435	409	1	80
06	6780 X	4676	-0-	-2104	-0-	4202	2	474	9	Y	431	443	1	68
07	7006 X	4851	-0-	-2155	-0-	4376	2	475	9	Y	432	453	1	47
08	7006 X	5010	-0-	-1996	-0-	4515	2	495	9	Y	450	451	1	46
09	5670 X	5453	-0-	-217	-0-	5005	2	448	9	Y	407	414	1	39

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

04	2790 X	2429	-0-	-361	-0-	72	1	1862	2	Y	450	399	1	193
						495	9							
05	2883 X	2399	-0-	-484	-0-	62	1	1750	2	Y	534	483	1	244
						587	9							
06	3210 X	2478	-0-	-732	-0-	1969	2	509	9	Y	463	526	1	181
07	3317 X	3179	-0-	-138	-0-	3054	2	125	9	Y	114	99	1	196
08	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	1055	1	2766	2	Y	178	332	1	42
						196	9							
*09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2774	2	229	9	Y	208	150	1	100

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

04	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	72	1	5256	2	Y	794	658	1	236
						873	9							
05	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	74	1	5950	2	Y	833	891	1	178
						916	9							
06	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5	1	5053	2	Y	726	876	1	28
						799	9							
07	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	4867	2	1035	9	Y	941	609	1	360
08	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	1022	1	5299	2	Y	763	889	1	234
						839	9							
*09	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	5610	2	843	9	Y	766	718	1	282

CREST RESOURCES, INC. 189901
 CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-			1861
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-			1861
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-			1861
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-			1861
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-			1861
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3763	2	183	9	N	166	192	1	3425
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4278	2	103	9	N	94			3519
06	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5426	2	157	9	N	143			3662
07	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5331	2	101	9	N	92			3754
08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-	194	1	3560
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT			3560

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901												
CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	10303	2	417	9	N	379	6888
05	7905 X	6128	-0-	-1777	-0-	5932	2	196	9	N	178	7066
06	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7709	2	277	9	N	252	7125
07	11067 X	11047	-0-	-20	-0-	10716	2	331	9	N	301	7235
08	11067 X	3816	-0-	-7251	-0-	3709	2	107	9	N	97	7332
09	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT	7332
CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1304
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959												
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
*09	14B2 EXT	566	-0-	566	566	67	1	496	2	N	3	8
						3	9					
STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 68													WELL #: 9068		RRCID -> 204972		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15813 - 16058	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	97	1	760	2	N	4	5	1			4						
						4	9															
05	0 N	805	-0-	805	-0-	94	1	707	2	N	4	3	1			5						
						4	9															
*06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	83	1	638	2	N	2	3	1			4						
						2	9															
*07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	88	1	669	2	N	3	3	1			4						
						3	9															
*08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	87	1	651	2	N	3	3	1			4						
						3	9															
*09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	82	1	606	2	N	3	3	1			4						
						3	9															

BARTZ 19													WELL #: 2019		RRCID -> 206717		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12570 - 13902	
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	94	1	734	2	N	7	5	1			126						
						8	9															
05	0 N	892	-0-	892	-0-	104	1	785	2	N	3	3	1			126						
						3	9															
*06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	98	1	749	2	N	3	3	1			126						
						3	9															
*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	94	1	718	2	N	3	3	1			126						
						3	9															
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	97	1	723	2	N	2	3	1			125						
						2	9															
*09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	99	1	725	2	N	4	3	1			126						
						4	9															

BARTZ 19													WELL #: 3019		RRCID -> 208948		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12608 - 15842	
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2446	2	48	9	N	44	190	1			72						
05	0 N	2643	-0-	2643	-0-	2599	2	44	9	N	40					112						
*06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2599	2	31	9	N	28					140						
*07	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2674	2	41	9	N	37					177						
*08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2301	2	33	9	N	30					207						
*09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2326	2	33	9	N	30					237						

STILES 18													WELL #: 1018		RRCID -> 209851		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 14062		PERF.12447 - 13796	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18						
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18						
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18						
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	1					19						
						1	9															

STILES 68													WELL #: 4068		RRCID -> 210861		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 16606		PERF.15382 - 16446	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						
PLUGGED AND ABANDONED													01/26/2021		- WELL PLUGGED		1/26/21					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-	42
05	0 N	507	-0-	507	-0-	-0-	507	2		N	-0-	42
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-	42
*07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-	42
*08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-	42
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-	42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
*09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	365	2	2	4
							2	9				

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018												
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	561	2	N	9
							4	9				4
05	0 N	670	-0-	670	-0-	-0-	78	1	590	2	N	2
							2	9				2
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	587	2	N	3
							3	9				3
*07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	604	2	N	3
							3	9				3
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	596	2	N	3
							3	9				3
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	570	2	N	2
							2	9				2

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212												
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2	10	9	N	9
05	0 N	1229	-0-	1229	-0-	-0-	1223	2	6	9	N	5
*06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2	9	9	N	8
*07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2	15	9	N	14
*08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2	12	9	N	11
*09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2	10	9	N	9

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681												
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1237	2	N	28
							31	9				8
05	0 X	1459	-0-	1459	-0-	-0-	167	1	1260	2	N	29
							32	9				6
*06	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1256	2	N	21
							23	9				5
*07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1358	2	N	21
							23	9				5
*08	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1037	2	N	18
							20	9				5
*09	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	N	15
							17	9				4

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	360	1	2819	2	N	66	139
						73	9					
05	1798 X	3309	-0-	1511	-0-	377	1	2847	2	N	77	204
						85	9					
*06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	362	1	2772	2	N	69	78
						76	9					
*07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	366	1	2783	2	N	66	132
						73	9					
*08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	358	1	2678	2	N	57	178
						63	9					
*09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	340	1	2499	2	N	46	214
						51	9					
STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-	8
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473												
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	110	1	862	2	N	22	160
						24	9					
05	0 N	1086	-0-	1086	-0-	125	1	938	2	N	21	177
						23	9					
*06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	116	1	891	2	N	15	188
						17	9					
*07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	130	1	986	2	N	33	217
						36	9					
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	118	1	883	2	N	20	233
						22	9					
*09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	115	1	849	2	N	18	248
						20	9					
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529												
04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	130	1	1019	2	N	6	1
						7	9					
05	0 X	1244	-0-	1244	-0-	145	1	1092	2	N	6	2
						7	9					
*06	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	140	1	1073	2	N	5	2
						6	9					
*07	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	149	1	1131	2	N	4	1
						4	9					
*08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	151	1	1130	2	N	5	1
						6	9					
*09	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	149	1	1094	2	N	5	2
						6	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1984	2	3	9	N	3					112
05	0 N	1756	-0-	1756	-0-	1756	2			N	-0-					112
*06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					112
*07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	N	3					115
*08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1646	2	4	9	N	4					119
*09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	N	1					120

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*09	14B2 EXT	256	-0-	256	256	31	1	224	2	N	1					17
						1	9									

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1480	2	9	9	N	8					150
05	0 N	1458	-0-	1458	-0-	1450	2	8	9	N	7					157
*06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	N	11					168
*07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	N	2					170
*08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	N	2					172
*09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	N	1					173

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	N	-0-					14

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 4													WELL #: 504		RRCID -> 219085		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15077 - 16618	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
04	3000 N	2607	-0-	-393	825	290	1	2273	2	N	40	15	1	188								
05	0 N	2680	-0-	2680	825	44	9	2340	2	N	28	10	1	206								
*06	3000 N	2404	-0-	-596	229	31	9	2098	2	N	29	190	1	45								
*07	2697 X	2468	-0-	-229	-0-	32	9	2152	2	N	31	9	1	67								
08	2480 X	2423	-0-	-57	-0-	34	9	2117	2	N	21	9	1	79								
*09	2400 X	2327	-0-	-73	-0-	283	1	2021	2	N	29	8	1	100								
						23	9															
						274	1															
						32	9															
						32	9															

MOORE-STATE													WELL #: 1		RRCID -> 221222		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12777 - 14881	
04	4200 X	4141	-0-	-59	-0-	4012	2	129	9	N	117			280								
05	4309 X	4335	-0-	26	-0-	4265	2	70	9	N	64	185	1	159								
*06	4110 X	3833	-0-	-277	-0-	3770	2	63	9	N	57			216								
*07	4216 X	4060	-0-	-156	-0-	4012	2	48	9	N	44			260								
08	4278 X	3981	-0-	-297	-0-	3895	2	86	9	N	78	187	1	151								
*09	4200 X	3637	-0-	-563	-0-	3587	2	50	9	N	45			196								

STILES 24													WELL #: 3024		RRCID -> 221342		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 16400		PERF.12537 - 14303	
04	3360 X	2625	-0-	-735	-0-	290	1	2277	2	N	53	15	1	160								
05	3038 X	2653	-0-	-385	-0-	58	9	2308	2	N	35	10	1	185								
*06	3300 X	2681	-0-	-619	-0-	306	1	2348	2	N	24	10	1	199								
*07	3410 X	2764	-0-	-646	-0-	39	9	2397	2	N	47	192	1	54								
08	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	307	1	2396	2	N	38	10	1	82								
*09	2640 X	2629	-0-	-11	-0-	52	9	2277	2	N	38	9	1	111								
						310	1															
						42	9															

STILES 16													WELL #: 2016		RRCID -> 221361		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 16595		PERF.12885 - 16570	
04	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	637	1	4995	2	N	61	32	1	82								
05	1023 X	5936	-0-	4913	-0-	67	9	5177	2	N	66	22	1	126								
*06	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	686	1	4917	2	N	51	21	1	156								
*07	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	73	9	4930	2	N	52	20	1	188								
*08	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	643	1	4796	2	N	46	201	1	33								
*09	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	56	9	4620	2	N	50	19	1	64								
						641	1															
						51	9															
						628	1															
						55	9															

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	47 1	372 2	N	1	2 1	5			
05	0 N	494	-0-	494	-0-	57 1	434 2	N	3	2 1	6			
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	55 1	421 2	N	2	2 1	6			
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	58 1	441 2	N	1	2 1	5			
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	52 1	387 2	N	2	2 1	5			
*09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	53 1	388 2	N	3	2 1	6			
STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726														
04	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	460 1	3605 2	N	63	208 1	61			
05	4247 X	4266	-0-	19	-0-	492 1	3708 2	N	60	15 1	106			
*06	4110 X	3836	-0-	-274	-0-	438 1	3346 2	N	47	15 1	138			
*07	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	498 1	3799 2	N	64	15 1	187			
08	4247 X	4151	-0-	-96	-0-	482 1	3607 2	N	56	15 1	228			
*09	4110 X	4081	-0-	-29	-0-	483 1	3552 2	N	42	200 1	70			
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602														
04	390 X	221	-0-	-169	-0-	25 1	195 2	N	1	3 1	23			
05	0 N	1132	-0-	1132	-0-	133 1	995 2	N	4	2 1	25			
*06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	136 1	1039 2	N	4	4 1	25			
*07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	148 1	1126 2	N	4	4 1	25			
*08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	145 1	1085 2	N	4	5 1	24			
*09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	122 1	896 2	N	4	4 1	24			
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312														
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	259 1	2029 2	N	43	13 1	76			
05	0 N	2242	-0-	2242	-0-	259 1	1942 2	N	37	8 1	105			
*06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	247 1	1897 2	N	36	8 1	133			
*07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	254 1	1939 2	N	41	8 1	166			
*08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	290 1	2168 2	N	41	9 1	198			
*09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	282 1	2075 2	N	31	194 1	35			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910															
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-		159		
05	0	N	1784	-0-	1784	-0-	1778	2	6	9	N	5	164		
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1551	2	13	9	N	12	176		
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	2	18	9	N	16	192		
*08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	N	9	201		
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	N	18	219		

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314															
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	150	1	1177	2	N	17	8	1	182
							19	9							
05	0	N	1485	-0-	1485	-0-	171	1	1296	2	N	16	5	1	193
							18	9							
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	159	1	1221	2	N	19	5	1	207
							21	9							
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	174	1	1323	2	N	14	178	1	43
							15	9							
*08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	169	1	1263	2	N	17	6	1	54
							19	9							
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	171	1	1256	2	N	20	5	1	69
							22	9							

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583															
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	202	1	1585	2	N	12	10	1	127
							13	9							
05	0	N	2026	-0-	2026	-0-	235	1	1777	2	N	13	7	1	133
							14	9							
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	213	1	1630	2	N	20	7	1	146
							22	9							
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	198	1	1516	2	N	15	6	1	155
							17	9							
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	218	1	1632	2	N	18	7	1	166
							20	9							
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	159	1	1169	2	N	18	159	1	25
							20	9							

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608															
04	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1076	1	8425	2	N	81	54	1	88
							89	9							
05	0	X	9824	-0-	9824	-0-	1139	1	8602	2	N	75	35	1	128
							83	9							
*06	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	1077	1	8228	2	N	77	35	1	170
							85	9							
*07	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	1071	1	8172	2	N	66	34	1	202
							73	9							
*08	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	1078	1	8072	2	N	66	34	1	234
							73	9							
*09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	1073	1	7883	2	N	79	214	1	99
							87	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	128	1	1005	2	N	30	189	1	40
05	0 N	1340	-0-	1340	-0-	151	1	1161	2	N	25	4	1	61
*06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	137	1	1051	2	N	21	5	1	77
*07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	155	1	1176	2	N	32	5	1	104
*08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	139	1	1046	2	N	33	5	1	132
*09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	155	1	1136	2	N	20	4	1	148

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717														
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	N	2	3	1	27
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	63	1	479	2	N	3	2	1	28
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	N	1	2	1	27
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	1	1	1	27
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	2	N	-0-			27
*09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	N	2	2	1	27

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644														
04	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	120	1	942	2	N	20	6	1	90
05	0 X	1079	-0-	1079	-0-	123	1	930	2	N	24	4	1	110
*06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	120	1	920	2	N	20	4	1	126
*07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	974	2	N	21	4	1	143
*08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	133	1	998	2	N	29	4	1	168
*09	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	128	1	941	2	N	19	4	1	183

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010														
04	3000 N	2865	-0-	-135	458	316	1	2480	2	N	63	204	1	53
05	0 N	2846	-0-	2846	458	325	1	2454	2	N	61	10	1	104
*06	3211 X	2753	-0-	-458	-0-	311	1	2381	2	N	55	10	1	149
*07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	315	1	2396	2	N	56	10	1	195
*08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	322	1	2406	2	N	51	10	1	236
*09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	314	1	2307	2	N	45	196	1	85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	192 1	1505 2	N		23	9 1		219
05	0 N	1957	-0-	1957	-0-	25 9	1700 2	N		30	7 1		242
*06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	224 1	1451 2	N		17	188 1		71
*07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	33 9	1507 2	N		19	6 1		84
*08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	190 1	1498 2	N		17	6 1		95
*09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	19 9	1415 2	N		20	6 1		109
						22 9							
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675													
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	97 1	761 2	N		15	5 1		182
05	0 N	901	-0-	901	-0-	17 9	776 2	N		20	3 1		199
*06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	103 1	749 2	N		5	3 1		201
*07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	22 9	750 2	N		10	185 1		26
*08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	98 1	749 2	N		15	3 1		38
*09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	6 9	704 2	N		18	3 1		53
						11 9							
						100 1							
						17 9							
						96 1							
						20 9							
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561													
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	182 1	1427 2	N		27	9 1		194
05	0 N	1535	-0-	1535	-0-	30 9	1340 2	N		15	6 1		203
*06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	17 9	1392 2	N		14	187 1		30
*07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	182 1	1497 2	N		23	6 1		47
*08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	15 9	1262 2	N		21	6 1		62
*09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	196 1	1368 2	N		21	6 1		77
						25 9							
						169 1							
						23 9							
						186 1							
						23 9							
STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222													
04	3810 X	3788	-0-	-22	-0-	3747 2	41 9	N		37			132
05	3999 X	3806	-0-	-193	-0-	3781 2	25 9	N		23			155
*06	3870 X	3662	-0-	-208	-0-	3626 2	36 9	N		33			188
*07	4371 X	3834	-0-	-537	-0-	3793 2	41 9	N		37			225
08	4371 X	3721	-0-	-650	-0-	3703 2	18 9	N		16	186 1		55
*09	3780 X	3628	-0-	-152	-0-	3595 2	33 9	N		30			85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2305	2	26	9	N	24			194
05	0 N	2411	-0-	2411	-0-	2383	2	28	9	N	25			219
*06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2238	2	20	9	N	18			237
*07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2303	2	36	9	N	33	181	1	89
*08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2318	2	12	9	N	11			100
*09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2249	2	26	9	N	24			124

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730														
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	302	1	2381	2	N	56	15	1	213
						62	9							
05	1333 X	2809	-0-	1476	-0-	323	1	2433	2	N	48	195	1	66
						53	9							
*06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	333	1	2555	2	N	46	10	1	102
						51	9							
*07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	399	1	3021	2	N	41	10	1	133
						45	9							
*08	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	308	1	2306	2	N	57	11	1	179
						63	9							
*09	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	308	1	2281	2	N	44	10	1	213
						48	9							

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474														
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	373	1	2921	2	N	66	205	1	92
						73	9							
05	1984 X	3602	-0-	1618	-0-	414	1	3143	2	N	41	13	1	120
						45	9							
*06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	405	1	3104	2	N	47	13	1	154
						52	9							
*07	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	394	1	3013	2	N	58	13	1	199
						64	9							
*08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	392	1	2935	2	N	47	13	1	233
						52	9							
*09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	386	1	2839	2	N	34	193	1	74
						37	9							

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530														
04	2640 X	2410	-0-	-230	-0-	267	1	2090	2	N	48	13	1	189
						53	9							
05	2697 X	2516	-0-	-181	-0-	289	1	2181	2	N	42	190	1	41
						46	9							
*06	3150 X	2313	-0-	-837	-0-	263	1	2016	2	N	31	9	1	63
						34	9							
*07	3255 X	2537	-0-	-718	-0-	290	1	2208	2	N	35	9	1	89
						39	9							
08	2728 X	2551	-0-	-177	-0-	295	1	2206	2	N	45	9	1	125
						50	9							
*09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	291	1	2142	2	N	41	9	1	157
						45	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 18													WELL #: 1018		RRCID -> 235288		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 16430		PERF.12597 - 14579	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	230	1	1804	2	N	33	12 1	76									
						36	9															
05	0 N	2099	-0-	2099	-0-	242	1	1821	2	N	33	8 1	101									
						36	9															
*06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	231	1	1769	2	N	22	7 1	116									
						24	9															
*07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	245	1	1868	2	N	35	8 1	143									
						39	9															
*08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	250	1	1872	2	N	27	8 1	162									
						30	9															
*09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	251	1	1849	2	N	26	7 1	181									
						29	9															
STILES 17													WELL #: 8017		RRCID -> 235322		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16580		PERF.12547 - 14401	
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	232	1	1820	2	N	22	12 1	141									
						24	9															
05	0 N	1828	-0-	1828	-0-	213	1	1607	2	N	7	7 1	141									
						8	9															
*06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	185	1	1413	2	N	19	6 1	154									
						21	9															
*07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	209	1	1589	2	N	16	6 1	164									
						18	9															
*08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	201	1	1506	2	N	15	6 1	173									
						17	9															
*09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	164	1	1203	2	N	6	5 1	174									
						7	9															
BARTZ 19													WELL #: 1119		RRCID -> 235569		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12688 - 14624	
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	172	1	1352	2	N	14	8 1	80									
						15	9															
05	0 N	1581	-0-	1581	-0-	181	1	1376	2	N	22	6 1	96									
						24	9															
*06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	182	1	1396	2	N	10	6 1	100									
						11	9															
*07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	179	1	1370	2	N	16	6 1	110									
						18	9															
*08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	170	1	1276	2	N	14	6 1	118									
						15	9															
*09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	175	1	1288	2	N	19	5 1	132									
						21	9															
MARILYN													WELL #: 105		RRCID -> 236207		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 16510		PERF.15146 - 16422	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 24													WELL #: 4024		RRCID -> 236252		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 16555		PERF.12500 - 14356	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE										
04	4620 X	4292	-0-	-328	-0-	482 1	3774 2	N	33	25 1		135										
05	4495 X	4445	-0-	-50	-0-	36 9	510 1	N	72	16 1		191										
*06	5010 X	4397	-0-	-613	-0-	79 9	502 1	N	54	16 1		229										
*07	5177 X	4528	-0-	-649	-0-	59 9	519 1	N	57	203 1		83										
08	4929 X	4456	-0-	-473	-0-	63 9	521 1	N	33	16 1		100										
*09	4290 X	4236	-0-	-54	-0-	36 9	500 1	N	52	15 1		137										
						57 9																
STILES 3													WELL #: 1503		RRCID -> 236253		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12554 - 14490	
04	2970 X	2896	-0-	-74	-0-	321 1	2517 2	N	53	198 1		73										
05	3069 X	2953	-0-	-116	-0-	58 9	339 1	N	47	11 1		109										
*06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	52 9	350 1	N	31	11 1		129										
*07	3410 X	2956	-0-	-454	-0-	34 9	340 1	N	24	11 1		142										
08	3410 X	3001	-0-	-409	-0-	26 9	347 1	N	50	11 1		181										
*09	2910 X	2883	-0-	-27	-0-	55 9	338 1	N	59	10 1		230										
						65 9																
BUCKINGHAM													WELL #: 105		RRCID -> 236920		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 16575		PERF.15170 - 16472	
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-			60										
05	0 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			60										
*06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			60										
*07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-			60										
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			60										
*09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			60										
STILES 1													WELL #: 1101		RRCID -> 238623		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 16785		PERF.12680 - 14654	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23										
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23										
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23										
*09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	36 1	263 2	N	1			24										
						1 9																
STILES 68													WELL #: 1468R		RRCID -> 238865		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 16819		PERF.12690 - 16697	
04	5100 X	4508	-0-	-592	-0-	504 1	3952 2	N	47	214 1		74										
05	4960 X	4763	-0-	-197	-0-	52 9	549 1	N	49	18 1		105										
*06	4680 X	4277	-0-	-403	-0-	54 9	491 1	N	30	16 1		119										
*07	5456 X	4213	-0-	-1243	-0-	33 9	483 1	N	37	16 1		140										
08	5456 X	3920	-0-	-1536	-0-	41 9	458 1	N	30	15 1		155										
*09	4620 X	3972	-0-	-648	-0-	33 9	472 1	N	28	14 1		169										
						31 9																

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3780 X	3595	-0-	-185	-0-	400	1	3141	2	N	49	20	1	159
						54	9							
05	3875 X	3540	-0-	-335	-0-	409	1	3077	2	N	49	13	1	195
						54	9							
*06	3750 X	3450	-0-	-300	-0-	393	1	3010	2	N	43	194	1	44
						47	9							
*07	3813 X	3680	-0-	-133	-0-	421	1	3214	2	N	41	13	1	72
						45	9							
08	3751 X	3655	-0-	-96	-0-	426	1	3194	2	N	32	13	1	91
						35	9							
*09	3600 X	3543	-0-	-57	-0-	418	1	3073	2	N	47	13	1	125
						52	9							

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526														
04	4920 X	4376	-0-	-544	-0-	488	1	3815	2	N	66	25	1	187
						73	9							
05	4991 X	4687	-0-	-304	-0-	538	1	4065	2	N	76	200	1	63
						84	9							
*06	4830 X	4514	-0-	-316	-0-	514	1	3933	2	N	61	17	1	107
						67	9							
*07	4960 X	4692	-0-	-268	-0-	537	1	4088	2	N	61	17	1	151
						67	9							
08	4960 X	4697	-0-	-263	-0-	545	1	4076	2	N	69	17	1	203
						76	9							
*09	4530 X	4372	-0-	-158	-0-	514	1	3783	2	N	68	200	1	71
						75	9							

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556														
04	3060 X	2850	-0-	-210	-0-	316	1	2481	2	N	48	16	1	217
						53	9							
05	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	344	1	2596	2	N	38	190	1	65
						42	9							
*06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	349	1	2669	2	N	38	11	1	92
						42	9							
*07	3348 X	3132	-0-	-216	-0-	359	1	2733	2	N	36	11	1	117
						40	9							
08	3348 X	3133	-0-	-215	-0-	364	1	2725	2	N	40	11	1	146
						44	9							
*09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	355	1	2610	2	N	32	10	1	168
						35	9							

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558														
04	3060 X	2816	-0-	-244	-0-	314	1	2460	2	N	38	16	1	55
						42	9							
05	3007 X	2906	-0-	-101	-0-	336	1	2539	2	N	28	10	1	73
						31	9							
*06	2910 X	2880	-0-	-30	-0-	328	1	2511	2	N	37	11	1	99
						41	9							
*07	3224 X	2853	-0-	-371	-0-	328	1	2495	2	N	27	11	1	115
						30	9							
08	3224 X	2652	-0-	-572	-0-	311	1	2328	2	N	12	10	1	117
						13	9							
*09	2820 X	2569	-0-	-251	-0-	303	1	2229	2	N	34	9	1	142
						37	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2940 X	2755	-0-	-185	-0-	308	1	2411	2	N	33	195
						36	9					
05	2914 X	2801	-0-	-113	-0-	325	1	2450	2	N	24	209
						26	9					
*06	2820 X	2742	-0-	-78	-0-	315	1	2406	2	N	19	37
						21	9					
*07	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	324	1	2476	2	N	25	52
						28	9					
08	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	328	1	2459	2	N	37	79
						41	9					
*09	2760 X	2734	-0-	-26	-0-	326	1	2396	2	N	11	80
						12	9					
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614												
04	2010 X	1767	-0-	-243	-0-	199	1	1558	2	N	9	186
						10	9					
05	2294 X	2025	-0-	-269	-0-	236	1	1780	2	N	8	187
						9	9					
*06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	234	1	1789	2	N	6	186
						7	9					
*07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	249	1	1897	2	N	8	186
						9	9					
*08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	245	1	1835	2	N	49	47
						54	9					
*09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	237	1	1741	2	N	56	96
						62	9					
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410												
04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	480	1	3796	2	N	38	128
						42	9					
05	1953 X	4716	-0-	2763	-0-	548	1	4128	2	N	36	146
						40	9					
*06	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	549	1	4195	2	N	21	149
						23	9					
*07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	535	1	4062	2	N	33	166
						36	9					
*08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	521	1	3895	2	N	35	184
						39	9					
*09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	525	1	3855	2	N	28	196
						31	9					
CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806												
04	4740 X	4312	-0-	-428	-0-	4301	2	11	9	N	10	80
05	4898 X	4352	-0-	-546	-0-	4344	2	8	9	N	7	87
*06	4710 X	4302	-0-	-408	-0-	4300	2	2	9	N	2	89
*07	4743 X	3602	-0-	-1141	-0-	3596	2	6	9	N	5	94
08	4743 X	4077	-0-	-666	-0-	4060	2	17	9	N	15	109
*09	4320 X	4029	-0-	-291	-0-	4028	2	1	9	N	1	110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 4													WELL #: 1104		RRCID -> 243932		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 16726		PERF.12652 - 16621	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04	2730 X	2379	-0-	-351	-0-	268	1	2098	2	N	12	14	1				36					
05	2542 X	2504	-0-	-38	-0-	292	1	2201	2	N	10	9	1				37					
*06	2460 X	2308	-0-	-152	-0-	266	1	2034	2	N	7	8	1				36					
*07	2635 X	2592	-0-	-43	-0-	300	1	2282	2	N	9	9	1				36					
*08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	314	1	2350	2	N	10	10	1				36					
*09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	303	1	2232	2	N	10	9	1				37					
STILES 17													WELL #: 9017		RRCID -> 243933		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12598 - 14498	
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	203	1	1592	2	N	26	10	1				84					
05	0 N	1855	-0-	1855	-0-	213	1	1611	2	N	28	7	1				105					
*06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	203	1	1555	2	N	23	7	1				121					
*07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	209	1	1590	2	N	19	7	1				133					
*08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	214	1	1599	2	N	26	7	1				152					
*09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	213	1	1566	2	N	25	6	1				171					
STILES 3													WELL #: 1403		RRCID -> 244687		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 16780		PERF.12678 - 14660	
04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	554	1	4342	2	N	64	28	1				171					
05	4371 X	4640	-0-	269	-0-	533	1	4033	2	N	67	17	1				221					
*06	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	553	1	4233	2	N	52	202	1				71					
*07	5084 X	4788	-0-	-296	-0-	550	1	4183	2	N	50	18	1				103					
08	5146 X	4040	-0-	-1106	-0-	468	1	3504	2	N	62	16	1				149					
*09	4980 X	2866	-0-	-2114	-0-	337	1	2485	2	N	40	11	1				178					
SALLIE													WELL #: 305		RRCID -> 245019		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 16850		PERF.12514 - 14651	
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-						72					
05	0 N	618	-0-	618	-0-	618	2			N	-0-						72					
*06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-						72					
*07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-						72					
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-						72					
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-						72					
STILES 3													WELL #: 1103		RRCID -> 245452		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 16750		PERF.12699 - 16531	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						137					
05	0 N	103	-0-	103	-0-	12	1	91	2	N	-0-						137					
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						137					
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						137					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						137					
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-						137					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6257	2	29	9	N	175
05		1550 X	6890	-0-	5340	-0-	6877	2	13	9	N	187
*06		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5380	2	11	9	N	197
*07		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6522	2	35	9	N	229
*08		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6758	2	21	9	N	62
*09		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7256	2	25	9	N	85

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510												
04		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	234	1	1831	2	N	206
							32	9				
05		0 N	2157	-0-	2157	-0-	247	1	1868	2	N	52
							42	9				
*06		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	245	1	1876	2	N	70
							29	9				
*07		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	250	1	1910	2	N	88
							29	9				
*08		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	257	1	1925	2	N	107
							30	9				
*09		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	252	1	1852	2	N	125
							29	9				

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740												
04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	178	1	1395	2	N	90
							14	9				
05		0 N	1624	-0-	1624	-0-	189	1	1425	2	N	93
							10	9				
*06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	182	1	1391	2	N	97
							11	9				
*07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	180	1	1365	2	N	100
							9	9				
*08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	188	1	1410	2	N	101
							8	9				
*09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	184	1	1355	2	N	107
							13	9				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4050 X	3816	-0-	-234	-0-	428	1	3353	2	N	32	22	1	210
						35	9							
05	4185 X	3977	-0-	-208	-0-	461	1	3479	2	N	34	14	1	230
						37	9							
*06	4050 X	3905	-0-	-145	-0-	449	1	3438	2	N	16	196	1	50
						18	9							
*07	4123 X	3998	-0-	-125	-0-	460	1	3502	2	N	33	14	1	69
						36	9							
08	4123 X	3962	-0-	-161	-0-	464	1	3475	2	N	21	15	1	75
						23	9							
*09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	457	1	3361	2	N	29	14	1	90
						32	9							
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985														
04	9060 X	4203	-0-	-4857	-0-	4185	2	18	9	N	16	16	1	121
						4898	2	22	9	N	20	15	1	126
*06	8790 X	4208	-0-	-4582	-0-	4186	2	22	9	N	20	20	1	126
						3375	2	23	9	N	21	18	1	129
*07	5301 X	3398	-0-	-1903	-0-	3375	2	23	9	N	21	18	1	129
						2411	2	14	9	N	13	13	1	129
08	5301 X	2425	-0-	-2876	-0-	2411	2	14	9	N	13	13	1	129
						2611	2	19	9	N	17	20	1	126
*09	4770 X	2630	-0-	-2140	-0-	2611	2	19	9	N	17	20	1	126
						331	9							
STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972														
04	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	1641	1	12847	2	Y	322	299	1	235
						354	9							
05	0 X	14888	-0-	14888	-0-	1703	1	12855	2	Y	300	439	1	96
						330	9							
*06	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	1615	1	12349	2	Y	310	288	1	118
						341	9							
*07	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	1666	1	12708	2	Y	297	330	1	85
						327	9							
*08	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	1708	1	12786	2	Y	299	55	1	329
						329	9							
*09	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	1630	1	11984	2	Y	301	543	1	87
						331	9							
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		7380 X	6910	-0-	-470	-0-	699	1	5472	2	N	672	652	1	133
							739	9							
05		7657 X	6802	-0-	-855	-0-	726	1	5456	2	N	564	560	1	137
							620	9							
*06		7410 X	6418	-0-	-992	-0-	676	1	5167	2	N	523	514	1	146
							575	9							
*07		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	662	1	5047	2	N	494	469	1	171
							543	9							
08		7130 X	6209	-0-	-921	-0-	679	1	5082	2	N	407	451	1	127
							448	9							
*09		6900 X	5955	-0-	-945	-0-	664	1	4882	2	N	372	376	1	123
							409	9							
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		33291 X	33291	-0-	-0-	-0-	3702	1	28996	2	N	539	614	1	581
							593	9							
05		34537 X	34537	-0-	-0-	-0-	3968	1	29925	2	N	585	581	1	585
							644	9							
*06		33166 X	33166	-0-	-0-	-0-	3770	1	28835	2	N	510	404	1	691
							561	9							
*07		33895 X	33895	-0-	-0-	-0-	3869	1	29503	2	N	475	739	1	427
							523	9							
*08		33487 X	33487	-0-	-0-	-0-	3883	1	29061	2	N	494	375	1	546
							543	9							
*09		32776 X	32776	-0-	-0-	-0-	3861	1	28398	2	N	470	532	1	484
							517	9							
STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472															
04		7020 X	6817	-0-	-203	-0-	758	1	5936	2	Y	112	37	1	195
							123	9							
*05		7254 X	7165	-0-	-89	-0-	826	1	6219	2	Y	109	209	1	95
							120	9							
*06		6930 X	6534	-0-	-396	-0-	747	1	5713	2	Y	67	25	1	70
							74	9							
*07		7130 X	6705	-0-	-425	-0-	764	1	5827	2	Y	104	24	1	150
							114	9							
08		7037 X	6736	-0-	-301	-0-	784	1	5866	2	Y	78	208	1	20
							86	9							
*09		6930 X	6522	-0-	-408	-0-	760	1	5585	2	Y	161	23	1	158
							177	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 16													WELL #: 1016H		RRCID -> 261877		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13849 - 17640	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE									
04		7860 X	6653	-0-	-1207	-0-	736	1	5766	2	Y	137	149	1	50							
							151	9														
05		7409 X	6757	-0-	-652	-0-	777	1	5863	2	Y	106	104	1	52							
							117	9														
*06		7050 X	6832	-0-	-218	-0-	778	1	5949	2	Y	95	96	1	51							
							105	9														
*07		9145 X	7001	-0-	-2144	-0-	799	1	6092	2	Y	100	94	1	57							
							110	9														
08		9145 X	7063	-0-	-2082	-0-	820	1	6135	2	Y	98	105	1	50							
							108	9														
*09		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	809	1	5951	2	Y	98	95	1	53							
							108	9														

BARTZ 19													WELL #: 1619SL		RRCID -> 262065		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 13209		PERF.13514 - 17684	
04		30808 X	30808	-0-	-0-	-0-	3399	1	26632	2	Y	706	692	1	613							
							777	9														
05		0 X	30959	-0-	30959	-0-	3532	1	26658	2	Y	699	935	1	377							
							769	9														
*06		25790 X	25790	-0-	-0-	-0-	2898	1	22168	2	Y	658	454	1	581							
							724	9														
*07		26023 X	26023	-0-	-0-	-0-	2938	1	22400	2	Y	623	717	1	487							
							685	9														
*08		26043 X	26043	-0-	-0-	-0-	2994	1	22401	2	Y	589	701	1	375							
							648	9														
*09		25241 X	25241	-0-	-0-	-0-	2946	1	21664	2	Y	574	464	1	485							
							631	9														

STILES 4													WELL #: 1404H		RRCID -> 262117		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 13244		PERF.13348 - 17617	
04		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	1031	1	8073	2	Y	273	301	1	48							
							300	9														
05		0 X	9440	-0-	9440	-0-	1074	1	8094	2	Y	247	232	1	63							
							272	9														
*06		8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	993	1	7596	2	Y	284	273	1	74							
							312	9														
*07		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	982	1	7483	2	Y	267	264	1	77							
							294	9														
*08		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	912	1	6834	2	Y	241	278	1	40							
							265	9														
*09		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	1007	1	7413	2	Y	345	302	1	83							
							380	9														

STILES 18													WELL #: 1718H		RRCID -> 262294		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 13262		PERF.13448 - 18200	
04		5730 X	3145	-0-	-2585	-0-	343	1	2689	2	Y	103	204	1	133							
							113	9														
05		5704 X	3256	-0-	-2448	-0-	395	1	2811	2	Y	45	12	1	166							
							50	9														
*06		5520 X	3273	-0-	-2247	-0-	410	1	2788	2	Y	68	11	1	223							
							75	9														
*07		3937 X	3255	-0-	-682	-0-	550	1	2606	2	Y	90	11	1	302							
							99	9														
08		3937 X	3076	-0-	-861	-0-	373	1	2622	2	Y	74	193	1	183							
							81	9														
*09		3150 X	3011	-0-	-139	-0-	352	1	2586	2	Y	66	10	1	239							
							73	9														

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 4													WELL #: 1604H		RRCID -> 262349		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13498 - 17750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
04	7440 X	7357	-0-	-83	-0-	815	1	6378	2	Y	149	161	1	42								
						164	9															
05	7564 X	7494	-0-	-70	-0-	858	1	6476	2	Y	145	139	1	48								
						160	9															
*06	7320 X	7111	-0-	-209	-0-	807	1	6177	2	Y	115	117	1	46								
						127	9															
*07	8153 X	7136	-0-	-1017	-0-	812	1	6194	2	Y	118	112	1	52								
						130	9															
08	8153 X	7023	-0-	-1130	-0-	813	1	6086	2	Y	113	122	1	43								
						124	9															
*09	7350 X	7074	-0-	-276	-0-	832	1	6112	2	Y	118	111	1	50								
						130	9															
TYLER 55													WELL #: 3H		RRCID -> 262443		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 13431		PERF.13780 - 17640	
04	3420 X	2969	-0-	-451	-0-	2948	2	21	9	Y	19	19	1	69								
05	4681 X	2777	-0-	-1904	-0-	2758	2	19	9	Y	17	18	1	68								
*06	4530 X	2615	-0-	-1915	-0-	2596	2	19	9	Y	17	20	1	65								
*07	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3046	2	22	9	Y	20	19	1	66								
*08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3741	2	28	9	Y	25	21	1	70								
*09	2970 X	2871	-0-	-99	-0-	2837	2	34	9	Y	31	30	1	71								
STILES 17													WELL #: 1117H		RRCID -> 262628		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13078		PERF.13280 - 15950	
04	6540 X	6094	-0-	-446	-0-	676	1	5296	2	Y	111	220	1	130								
						122	9															
05	6634 X	6190	-0-	-444	-0-	713	1	5383	2	Y	85	22	1	193								
						94	9															
*06	6420 X	5996	-0-	-424	-0-	683	1	5222	2	Y	83	22	1	254								
						91	9															
*07	6572 X	6175	-0-	-397	-0-	704	1	5372	2	Y	90	208	1	136								
						99	9															
08	6572 X	6089	-0-	-483	-0-	708	1	5296	2	Y	77	22	1	191								
						85	9															
*09	6090 X	5777	-0-	-313	-0-	680	1	4999	2	Y	89	197	1	83								
						98	9															
STILES 16													WELL #: 1116SL		RRCID -> 262852		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13850 - 18172	
04	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	1186	1	9308	2	Y	249	337	1	187								
						274	9															
*05	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	1480	1	11168	2	Y	242	132	1	297								
						266	9															
*06	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	1097	1	8376	2	Y	167	293	1	170								
						184	9															
*07	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	1022	1	7785	2	Y	176	107	1	239								
						194	9															
*08	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	1001	1	7502	2	Y	137	90	1	286								
						151	9															
*09	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	938	1	6925	2	Y	125	259	1	152								
						138	9															

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																					
STILES 3												WELL #: 1603H		RRCID -> 262963		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 13178		PERF.13184 - 17707	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
*09		14B2 EXT	22	-0-	22	22		2	1	17	2	Y	3	3							
								3	9												
STILES 3 SL												WELL #: 1703H		RRCID -> 263839		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 13158		PERF.13624 - 17803	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
STILES 24												WELL #: 1024H		RRCID -> 264645		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 12508		PERF.13140 - 17664	
04		8340 X	8162	-0-	-178	-0-		904	1	7085	2	Y	157	232	1	183					
								173	9												
05		8897 X	8465	-0-	-432	-0-		975	1	7355	2	Y	123	29	1	277					
								135	9												
*06		8610 X	8474	-0-	-136	-0-		963	1	7370	2	Y	128	217	1	188					
								141	9												
*07		8928 X	8308	-0-	-620	-0-		947	1	7227	2	Y	122	208	1	102					
								134	9												
08		8928 X	8875	-0-	-53	-0-		1029	1	7704	2	Y	129	31	1	200					
								142	9												
*09		10602 X	10602	-0-	-0-	-0-		1248	1	9171	2	Y	166	218	1	148					
								183	9												
STILES 16												WELL #: 1216H		RRCID -> 264925		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 13541		PERF.13900 - 18272	
04		7470 X	141	-0-	-7329	-0-		11	1	84	2	Y	42	66	1	69					
								46	9												
05		7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-						Y	21	29	1	61					
*06		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-		927	1	7117	2	Y	242	200	1	103					
								266	9												
*07		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-		852	1	6499	2	Y	191	179	1	115					
								210	9												
*08		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-		833	1	6235	2	Y	195	209	1	101					
								215	9												
*09		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-		794	1	5841	2	Y	196	194	1	103					
								216	9												
TYLER 55												WELL #: 4H		RRCID -> 265281		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13690 - 17972	
04		10920 X	10668	-0-	-252	-0-		10527	2	141	9	Y	128	120	1	48					
05		14136 X	10657	-0-	-3479	-0-		10537	2	120	9	Y	109	116	1	41					
*06		14340 X	10305	-0-	-4035	-0-		10097	2	208	9	Y	189	155	1	75					
*07		14105 X	9387	-0-	-4718	-0-		9186	2	201	9	Y	183	161	1	97					
08		14105 X	10028	-0-	-4077	-0-		9859	2	169	9	Y	154	199	1	52					
*09		10680 X	9630	-0-	-1050	-0-		9437	2	193	9	Y	175	182	1	45					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	21000 X	14158	-0-	-6842	-0-	1556 1 411 9	12191 2	N	374	457 1		192
05	15655 X	14054	-0-	-1601	-0-	1602 1 366 9	12086 2	N	333	323 1		202
*06	14190 X	13510	-0-	-680	-0-	1524 1 328 9	11658 2	N	298	292 1		208
*07	17391 X	13790	-0-	-3601	-0-	1565 1 294 9	11931 2	N	267	288 1		187
08	17391 X	14314	-0-	-3077	-0-	1653 1 292 9	12369 2	N	265	263 1		189
*09	14160 X	13865	-0-	-295	-0-	1625 1 289 9	11951 2	N	263	259 1		193

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

04	6420 X	2745	-0-	-3675	-0-	284 1 231 9	2230 2	Y	210	314 1		78
05	6727 X	5875	-0-	-852	-0-	659 1 277 9	4939 2	Y	252	219 1		111
*06	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	825 1 193 9	6307 2	Y	175	173 1		113
*07	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	922 1 229 9	7038 2	Y	208	233 1		88
*08	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	871 1 215 9	6515 2	Y	195	185 1		98
*09	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	802 1 200 9	5914 2	Y	182	181 1		99

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

04	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	845 1 178 9	6622 2	Y	162	44 1		230
05	7595 X	7640	-0-	45	-0-	877 1 153 9	6610 2	Y	139	216 1		153
*06	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	849 1 120 9	6496 2	Y	109	28 1		234
*07	8804 X	7426	-0-	-1378	-0-	846 1 125 9	6455 2	Y	114	210 1		138
08	8804 X	7326	-0-	-1478	-0-	850 1 113 9	6363 2	Y	103	27 1		214
*09	7650 X	7021	-0-	-629	-0-	828 1 105 9	6088 2	Y	95	25 1		284

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	11010 X	10417	-0-	-593	-0-	1145	1	8972	2	Y	273	245	1	218
						300	9							
05	11098 X	10882	-0-	-216	-0-	1232	1	9290	2	Y	327	218	1	327
						360	9							
*06	10650 X	10352	-0-	-298	-0-	1160	1	8872	2	Y	291	226	1	392
						320	9							
*07	12183 X	10525	-0-	-1658	-0-	1187	1	9051	2	Y	261	405	1	248
						287	9							
08	12183 X	10308	-0-	-1875	-0-	1182	1	8848	2	Y	253	217	1	284
						278	9							
*09	10530 X	9802	-0-	-728	-0-	1140	1	8385	2	Y	252	402	1	134
						277	9							

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638														
04	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10608	2	123	9	Y	112	106	1	54
05	14260 X	11067	-0-	-3193	-0-	10945	2	122	9	Y	111	112	1	53
*06	15510 X	10445	-0-	-5065	-0-	10283	2	162	9	Y	147	144	1	56
*07	13268 X	9814	-0-	-3454	-0-	9676	2	138	9	Y	125	127	1	54
08	13268 X	9979	-0-	-3289	-0-	9841	2	138	9	Y	125	120	1	59
*09	10740 X	9445	-0-	-1295	-0-	9282	2	163	9	Y	148	148	1	59

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435														
04	13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	13746	2	216	9	Y	196	175	1	115
05	0 X	14144	-0-	14144	-0-	13926	2	218	9	Y	198	218	1	95
*06	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	13800	2	227	9	Y	206	207	1	94
*07	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12517	2	248	9	Y	225	172	1	147
*08	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	13049	2	210	9	Y	191	237	1	101
*09	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	11648	2	296	9	Y	269	183	1	187

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732														
04	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	1549	1	12131	2	Y	227	275	1	145
						250	9							
05	0 X	14057	-0-	14057	-0-	1617	1	12207	2	Y	212	197	1	160
						233	9							
*06	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	1543	1	11799	2	Y	211	205	1	166
						232	9							
*07	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	1545	1	11783	2	Y	209	229	1	146
						230	9							
*08	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	1527	1	11426	2	Y	197	194	1	149
						217	9							
*09	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	1479	1	10873	2	Y	190	184	1	155
						209	9							

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592														
04	7470 X	6627	-0-	-843	-0-	6511	2	116	9	Y	105	87	1	62
05	9207 X	7028	-0-	-2179	-0-	6905	2	123	9	Y	112	128	1	46
*06	10890 X	6520	-0-	-4370	-0-	6396	2	124	9	Y	113	115	1	44
*07	7936 X	5608	-0-	-2328	-0-	5511	2	97	9	Y	88	81	1	51
08	7936 X	5571	-0-	-2365	-0-	5504	2	67	9	Y	61	72	1	40
*09	6810 X	4963	-0-	-1847	-0-	4901	2	62	9	Y	56	62	1	34

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH 13386	PERF.13530	- 17732	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	5894	2	358	9	Y	325	286	1	133	
05		7719 X	6436	-0-	-1283	-0-	6011	2	425	9	Y	386	398	1	121	
*06		7470 X	6263	-0-	-1207	-0-	5806	2	457	9	Y	415	433	1	103	
*07		7006 X	5341	-0-	-1665	-0-	4989	2	352	9	Y	320	274	1	149	
08		7006 X	5566	-0-	-1440	-0-	5324	2	242	9	Y	220	281	1	88	
*09		6240 X	4944	-0-	-1296	-0-	4670	2	274	9	Y	249	263	1	74	

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12844	PERF.13037	- 17710	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012													TOTAL DEPTH 13415	PERF.13650	- 18402	
04		5730 X	5341	-0-	-389	-0-	5219	2	122	9	Y	111	102	1	74	
05		7471 X	5741	-0-	-1730	-0-	5617	2	124	9	Y	113	118	1	69	
*06		7980 X	5647	-0-	-2333	-0-	5495	2	152	9	Y	138	140	1	67	
*07		6324 X	4855	-0-	-1469	-0-	4701	2	154	9	Y	140	102	1	105	
08		6324 X	5262	-0-	-1062	-0-	5126	2	136	9	Y	124	157	1	72	
*09		5550 X	4675	-0-	-875	-0-	4546	2	129	9	Y	117	124	1	65	

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012													TOTAL DEPTH 12775	PERF.13030	- 15992	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012													TOTAL DEPTH 11388	PERF.13914	- 18852	
04		17888 X	17888	-0-	-0-	-0-	1973	1	15452	2	Y	421	540	1	286	
							463	9								
05		0 X	17818	-0-	17818	-0-	2039	1	15380	2	Y	363	307	1	342	
							399	9								
*06		16950 X	16950	-0-	-0-	-0-	1921	1	14698	2	Y	301	298	1	345	
							331	9								
*07		17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	1993	1	15192	2	Y	340	313	1	372	
							374	9								
*08		16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	1940	1	14519	2	Y	302	274	1	400	
							332	9								
*09		15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	1805	1	13275	2	Y	286	251	1	435	
							315	9								

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013													TOTAL DEPTH 13681	PERF.14385	- 19239	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 24													WELL #: 1224H		RRCID -> 266662		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 12955		PERF.13178 - 17786	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE									
04		11430 X	11100	-0-	-330	-0-	1229	1	9627	2	Y	222	247	1	297							
							244	9														
05		11873 X	11407	-0-	-466	-0-	1302	1	9817	2	Y	262	227	1	332							
							288	9														
*06		11490 X	10803	-0-	-687	-0-	1221	1	9339	2	Y	221	224	1	329							
							243	9														
*07		11904 X	11314	-0-	-590	-0-	1284	1	9792	2	Y	216	225	1	320							
							238	9														
08		11904 X	11267	-0-	-637	-0-	1297	1	9708	2	Y	238	222	1	336							
							262	9														
*09		11100 X	10826	-0-	-274	-0-	1267	1	9314	2	Y	223	219	1	340							
							245	9														
STILES 68													WELL #: 2368H		RRCID -> 266840		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 13798		PERF.14033 - 17622	
04		3150 X	2832	-0-	-318	-0-	305	1	2384	2	Y	130	87	1	125							
							143	9														
05		3038 X	3037	-0-	-1	-0-	347	1	2614	2	Y	69	121	1	73							
							76	9														
*06		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	332	1	2539	2	Y	48	59	1	62							
							53	9														
*07		3782 X	2899	-0-	-883	-0-	335	1	2552	2	Y	11	12	1	61							
							12	9														
08		3782 X	2919	-0-	-863	-0-	340	1	2542	2	Y	34	11	1	84							
							37	9														
*09		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	355	1	2609	2	Y	105	105	1	84							
							116	9														
STILES 17													WELL #: 1417H		RRCID -> 266842		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 13106		PERF.13240 - 17972	
04		6540 X	6450	-0-	-90	-0-	721	1	5644	2	Y	77	36	1	159							
							85	9														
05		6665 X	6443	-0-	-222	-0-	741	1	5589	2	Y	103	23	1	239							
							113	9														
*06		6480 X	6137	-0-	-343	-0-	701	1	5364	2	Y	65	202	1	102							
							72	9														
*07		6696 X	6340	-0-	-356	-0-	723	1	5511	2	Y	96	23	1	175							
							106	9														
08		6665 X	6273	-0-	-392	-0-	729	1	5454	2	Y	82	23	1	234							
							90	9														
*09		6450 X	6041	-0-	-409	-0-	712	1	5233	2	Y	87	206	1	115							
							96	9														
STILES 3 SL													WELL #: 2003H		RRCID -> 268213		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 12645		PERF.13225 - 17969	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
BARTZ 19													WELL #: 1719SL		RRCID -> 268691		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 13191		PERF.13274 - 18029	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
04		11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	1294	1	10139	2	Y	230	212	1			89					
							253	9														
05		0 X	11860	-0-	11860	-0-	1359	1	10258	2	Y	221	210	1			100					
							243	9														
*06		T. A.	11707	-0-	11707	11707	1322	1	10108	2	Y	252	240	1			112					
							277	9														
*07		T. A.	11872	-0-	11872	23579	1338	1	10208	2	Y	296	304	1			104					
							326	9														
08		T. A.	11600	-0-	11600	35179	1334	1	9983	2	Y	257	276	1			85					
							283	9														
*09		T. A.	10904	-0-	10904	46083	1285	1	9443	2	Y	160	44	1			201					
							176	9														
BARTZ 19 SL													WELL #: 2019H		RRCID -> 268928		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 12870		PERF.13162 - 17655	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
STILES 18 SL													WELL #: 1618H		RRCID -> 269000		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 12662		PERF.13100 - 17930	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
STILES 16													WELL #: 1316SL		RRCID -> 269031		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 12953		PERF.13066 - 17928	
04		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	990	1	7772	2	Y	562	603	1			145					
							618	9														
05		0 X	13199	-0-	13199	-0-	1453	1	10966	2	Y	709	664	1			190					
							780	9														
*06		12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	1363	1	10433	2	Y	568	583	1			175					
							625	9														
*07		12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	1363	1	10397	2	Y	544	499	1			220					
							598	9														
*08		12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	1362	1	10195	2	Y	531	568	1			183					
							584	9														
*09		11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	1319	1	9698	2	Y	526	531	1			178					
							579	9														
JILL 54													WELL #: 6054H		RRCID -> 269269		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 13348		PERF.13495 - 18110	
04		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					79					
05		0 X	239	-0-	239	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	1			79					
*06		250 X	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	2	1	1			80					
*07		225 X	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			80					
*08		205 X	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1			80					
*09		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-	1	1			79					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	10868	2	141	9	Y	402
05		10664 X	11177	-0-	513	-0-	11092	2	85	9	Y	259
*06		10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10497	2	153	9	Y	360
*07		12989 X	8305	-0-	-4684	-0-	8131	2	174	9	Y	289
08		12989 X	9029	-0-	-3960	-0-	8873	2	156	9	Y	217
*09		11010 X	9657	-0-	-1353	-0-	9502	2	155	9	Y	302

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242												
04		16059 X	16059	-0-	-0-	-0-	1764	1	13794	2	Y	87
							501	9				
05		13051 X	14964	-0-	1913	-0-	1707	1	12877	2	Y	87
							380	9				
*06		13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	1513	1	11573	2	Y	148
							392	9				
*07		17670 X	15145	-0-	-2525	-0-	1721	1	13115	2	Y	97
							309	9				
08		17670 X	16817	-0-	-853	-0-	1934	1	14481	2	Y	87
							402	9				
*09		16050 X	13977	-0-	-2073	-0-	1640	1	12033	2	Y	80
							304	9				

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214												
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952												
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091												
04		2070 X	1516	-0-	-554	-0-	1479	2	37	9	Y	90
05		2325 X	1665	-0-	-660	-0-	1631	2	34	9	Y	88
*06		2250 X	1635	-0-	-615	-0-	1589	2	46	9	Y	88
*07		1550 X	1540	-0-	-10	-0-	1497	2	43	9	Y	94
08		1581 X	1068	-0-	-513	-0-	1025	2	43	9	Y	90
*09		1620 X	1518	-0-	-102	-0-	1478	2	40	9	Y	86

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3930 X	3893	-0-	-37	-0-	3497	2	396	9	Y	360	334	1	131	
05	4898 X	4024	-0-	-874	-0-	3703	2	321	9	Y	292	312	1	111	
*06	4740 X	3957	-0-	-783	-0-	3583	2	374	9	Y	340	356	1	95	
*07	4061 X	3270	-0-	-791	-0-	3032	2	238	9	Y	216	202	1	109	
08	4061 X	3556	-0-	-505	-0-	3228	2	328	9	Y	298	295	1	112	
*09	3900 X	3152	-0-	-748	-0-	2799	2	353	9	Y	321	340	1	93	

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

04	5190 X	4754	-0-	-436	-0-	513	1	4019	2	Y	202	224	1	175
05	5053 X	4997	-0-	-56	-0-	557	1	4194	2	Y	224	209	1	190
*06	4830 X	4804	-0-	-26	-0-	530	1	4056	2	Y	198	200	1	188
*07	5146 X	4929	-0-	-217	-0-	541	1	4127	2	Y	237	212	1	213
08	5146 X	4900	-0-	-246	-0-	553	1	4136	2	Y	192	226	1	179
*09	4830 X	4368	-0-	-462	-0-	503	1	3702	2	Y	148	148	1	179

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

04	6960 X	6489	-0-	-471	-0-	6369	2	120	9	Y	109	107	1	108
05	9424 X	6459	-0-	-2965	-0-	6334	2	125	9	Y	114	112	1	110
*06	9120 X	6151	-0-	-2969	-0-	6024	2	127	9	Y	115	127	1	98
*07	6572 X	5289	-0-	-1283	-0-	5182	2	107	9	Y	97	85	1	110
*08	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7459	2	116	9	Y	105	107	1	108
*09	6480 X	5575	-0-	-905	-0-	5447	2	128	9	Y	116	121	1	103

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

04	8130 X	8001	-0-	-129	-0-	887	1	6950	2	Y	149	306	1	46
05	8339 X	8085	-0-	-254	-0-	929	1	7010	2	Y	133	136	1	43
*06	8070 X	7905	-0-	-165	-0-	898	1	6868	2	Y	126	86	1	83
*07	9145 X	8062	-0-	-1083	-0-	925	1	7024	2	Y	103	107	1	79
08	9145 X	7881	-0-	-1264	-0-	915	1	6850	2	Y	105	106	1	78
*09	8010 X	7503	-0-	-507	-0-	883	1	6498	2	Y	111	101	1	88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	8190 X	7344	-0-	-846	-0-	812	1	6371	2	Y	146	231 1	221
						161	9						
05	7967 X	7801	-0-	-166	-0-	893	1	6734	2	Y	158	209 1	170
						174	9						
*06	7710 X	7410	-0-	-300	-0-	840	1	6421	2	Y	135	27 1	278
						149	9						
*07	8029 X	6707	-0-	-1322	-0-	767	1	5830	2	Y	100	24 1	354
						110	9						
08	8029 X	7697	-0-	-332	-0-	890	1	6658	2	Y	135	397 1	92
						149	9						
*09	7560 X	7432	-0-	-128	-0-	871	1	6407	2	Y	140	27 1	205
						154	9						
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667													
04	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	207	1	1619	2	Y	70	11 1	171
						77	9						
*05	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	230	1	1733	2	Y	73	215 1	29
						80	9						
*06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	246	1	1883	2	Y	57	57 1	28
						63	9						
*07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	237	1	1809	2	Y	50	52 1	26
						55	9						
*08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	235	1	1757	2	Y	49	51 1	24
						54	9						
*09	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	237	1	1745	2	Y	40	40 1	24
						44	9						
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620													
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437													
04	9810 X	8530	-0-	-1280	-0-	925	1	7243	2	Y	329	213 1	194
						362	9						
05	9145 X	8383	-0-	-762	-0-	981	1	7402	2	Y	-0-	31 1	163
*06	8850 X	8227	-0-	-623	-0-	933	1	7136	2	Y	144	208 1	99
						158	9						
*07	10106 X	8741	-0-	-1365	-0-	993	1	7576	2	Y	156	212 1	43
						172	9						
08	10106 X	6200	-0-	-3906	-0-	718	1	5368	2	Y	104	25 1	122
						114	9						
*09	8520 X	6984	-0-	-1536	-0-	823	1	6023	2	Y	125	198 1	49
						138	9						
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350													
04	4200 X	3472	-0-	-728	-0-	3459	2	13	9	Y	12	13 1	27
05	6913 X	3367	-0-	-3546	-0-	3356	2	11	9	Y	10	12 1	25
*06	6690 X	2936	-0-	-3754	-0-	2925	2	11	9	Y	10	12 1	23
*07	5270 X	416	-0-	-4854	-0-	413	2	3	9	Y	3	3 1	23
*08	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5293	2	26	9	Y	24	16 1	31
*09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4094	2	26	9	Y	24	28 1	27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	978	1	7655	2	Y	383	420	1		107
							421	9								
05		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	1002	1	7564	2	Y	418	393	1		132
							460	9								
*06		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	967	1	7394	2	Y	375	373	1		134
							413	9								
*07		9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	1000	1	7624	2	Y	387	363	1		158
							426	9								
*08		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	991	1	7414	2	Y	394	417	1		135
							433	9								
*09		8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	956	1	7032	2	Y	297	317	1		115
							327	9								
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592																
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	397	1		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512																
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082																
04		15240 X	14783	-0-	-457	-0-	1635	1	12808	2	Y	309	320	1		73
							340	9								
05		15159 X	14902	-0-	-257	-0-	1702	1	12844	2	Y	324	311	1		86
							356	9								
*06		15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	1723	1	13180	2	Y	280	282	1		84
							308	9								
*07		16430 X	14838	-0-	-1592	-0-	1687	1	12863	2	Y	262	253	1		93
							288	9								
08		16430 X	14753	-0-	-1677	-0-	1707	1	12771	2	Y	250	272	1		71
							275	9								
*09		14790 X	14031	-0-	-759	-0-	1649	1	12126	2	Y	233	228	1		76
							256	9								
SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6475	2	79	9	Y	72	23	1		235	
05		0 X	6938	-0-	6938	-0-	6870	2	68	9	Y	62	205	1		92	
*06		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6489	2	79	9	Y	72	68	1		96	
*07		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5557	2	66	9	Y	60	60	1		96	
*08		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6776	2	80	9	Y	73	67	1		102	
*09		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4549	2	76	9	Y	69	64	1		107	

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477																	
04		9330 X	7327	-0-	-2003	-0-	1196	1	5947	2	Y	167	417	1		193	
							184	9									
05		9176 X	7494	-0-	-1682	-0-	1279	1	6011	2	Y	185	25	1		353	
							204	9									
*06		7920 X	7535	-0-	-385	-0-	1424	1	5966	2	Y	132	214	1		271	
							145	9									
*07		8091 X	7868	-0-	-223	-0-	1525	1	6181	2	Y	147	206	1		212	
							162	9									
08		8091 X	7872	-0-	-219	-0-	1538	1	6176	2	Y	144	212	1		144	
							158	9									
*09		7320 X	7246	-0-	-74	-0-	1454	1	5625	2	Y	152	24	1		272	
							167	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377																	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227																	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222																	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093																	
04		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6075	2	125	9	N	114	198	1		21	
05		0 X	6489	-0-	6489	-0-	6294	2	195	9	N	177	168	1		30	
*06		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5934	2	34	9	N	31	45	1		16	
*07		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5441	2	40	9	N	36	31	1		21	
*08		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5752	2	42	9	N	38	36	1		23	
*09		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5230	2	51	9	N	46	48	1		21	

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12908	PERF.12990	- 17763	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015													TOTAL DEPTH	12857	PERF.13724	- 18085	
04	7140	X		6587	-0-	-553	-0-	6475	2	112	9	N	102	14	1		315
05	6603	X		6608	-0-	5	-0-	6544	2	64	9	N	58	316	1		57
*06	6406	X		6406	-0-	-0-	-0-	6301	2	105	9	N	95	90	1		62
*07	7967	X		4917	-0-	-3050	-0-	4833	2	84	9	N	76	80	1		58
08	7967	X		5344	-0-	-2623	-0-	5264	2	80	9	N	73	66	1		65
*09	6600	X		5664	-0-	-936	-0-	5597	2	67	9	N	61	69	1		57

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014													TOTAL DEPTH	13636	PERF.13706	- 18387	
04	12742	X		12742	-0-	-0-	-0-	11600	2	1142	9	N	1038	931	1		281
05	0	X		12888	-0-	12888	-0-	11906	2	982	9	N	893	982	1		192
*06	12200	X		12200	-0-	-0-	-0-	11143	2	1057	9	N	961	977	1		176
*07	10988	X		10988	-0-	-0-	-0-	10123	2	865	9	N	786	700	1		262
*08	11419	X		11419	-0-	-0-	-0-	10637	2	782	9	N	711	793	1		180
*09	10488	X		10488	-0-	-0-	-0-	9741	2	747	9	N	679	732	1		127

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014													TOTAL DEPTH	12904	PERF.13230	- 17337	
04	4224	X		4224	-0-	-0-	-0-	4196	2	28	9	Y	25	34	1		62
05	0	X		5101	-0-	5101	-0-	5083	2	18	9	Y	16	16	1		62
*06	4508	X		4508	-0-	-0-	-0-	4449	2	59	9	Y	54	49	1		67
*07	4524	X		4524	-0-	-0-	-0-	4459	2	65	9	Y	59	49	1		77
*08	4803	X		4803	-0-	-0-	-0-	4727	2	76	9	Y	69	73	1		73
*09	4111	X		4111	-0-	-0-	-0-	4035	2	76	9	Y	69	74	1		68

STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014													TOTAL DEPTH	13511	PERF.13616	- 17558	
04	6405	X		6405	-0-	-0-	-0-	613	1	4799	2	Y	903	634	1		269
05	0	X		5948	-0-	5948	-0-	590	1	4450	2	Y	825	841	1		253
*06	4666	X		4666	-0-	-0-	-0-	908	9	447	1	Y	727	757	1		223
*07	4585	X		4585	-0-	-0-	-0-	800	9	467	1	Y	505	547	1		181
*08	4632	X		4632	-0-	-0-	-0-	556	9	479	1	Y	519	506	1		194
*09	4473	X		4473	-0-	-0-	-0-	571	9	473	1	Y	477	494	1		177
								525	9								

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013													TOTAL DEPTH	15087	PERF.15538	- 19910	
04	5696	X		5696	-0-	-0-	-0-	5665	2	31	9	Y	28	26	1		56
05	6789	X		5849	-0-	-940	-0-	5820	2	29	9	Y	26	28	1		54
*06	6570	X		5912	-0-	-658	-0-	5871	2	41	9	Y	37	36	1		55
*07	5797	X		5754	-0-	-43	-0-	5709	2	45	9	Y	41	36	1		60
*08	5899	X		5899	-0-	-0-	-0-	5857	2	42	9	Y	38	39	1		59
*09	5859	X		5859	-0-	-0-	-0-	5809	2	50	9	Y	45	45	1		59

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		13590 X	12511	-0-	-1079	-0-	12118	2	393	9	Y	357	309	1	111
05		14043 X	11371	-0-	-2672	-0-	11090	2	281	9	Y	255	289	1	77
*06		11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	10911	2	305	9	Y	277	286	1	68
*07		13082 X	9193	-0-	-3889	-0-	8873	2	320	9	Y	291	239	1	120
08		13082 X	9642	-0-	-3440	-0-	9305	2	337	9	Y	306	328	1	98
*09		12510 X	10415	-0-	-2095	-0-	10028	2	387	9	Y	352	372	1	78

TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112															
04		8820 X	7605	-0-	-1215	-0-	7445	2	160	9	N	145	132	1	119
05		12090 X	7994	-0-	-4096	-0-	7843	2	151	9	N	137	140	1	116
*06		11700 X	8593	-0-	-3107	-0-	8432	2	161	9	N	146	156	1	106
*07		9734 X	7236	-0-	-2498	-0-	7130	2	106	9	N	96	96	1	106
08		9734 X	7158	-0-	-2576	-0-	7009	2	149	9	N	135	128	1	113
*09		7740 X	6949	-0-	-791	-0-	6795	2	154	9	N	140	147	1	106

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524															
04		11370 X	10908	-0-	-462	-0-	1209	1	9467	2	N	211	211	1	68
							232	9							
05		11439 X	10621	-0-	-818	-0-	1218	1	9205	2	N	180	174	1	74
							198	9							
*06		11070 X	10196	-0-	-874	-0-	1158	1	8860	2	N	162	163	1	73
							178	9							
*07		11470 X	10380	-0-	-1090	-0-	1181	1	9009	2	N	173	162	1	84
							190	9							
08		11470 X	10152	-0-	-1318	-0-	1174	1	8783	2	N	177	188	1	73
							195	9							
*09		10920 X	9693	-0-	-1227	-0-	1136	1	8351	2	N	187	183	1	77
							206	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
A.W. BURRELL														
WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2790 X	875	-0-	-1915	-0-	360	1	515	2	N	-0-			300
05	2883 X	515	-0-	-2368	-0-	372	1	143	2	N	-0-			300
06	2790 X	529	-0-	-2261	-0-	360	1	169	2	N	-0-			300
07	2883 X	816	-0-	-2067	-0-	372	1	444	2	N	-0-			300
08	1209 X	816	-0-	-393	-0-	372	1	444	2	N	-0-			300
09	870 X	762	-0-	-108	-0-	360	1	402	2	N	-0-			300

OVERFLOW ENERGY, LLC														
STILES WEST SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE SWD														
WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PNG OPERATING COMPANY														
ARMSTRONG														
WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953														
04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			85
05	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			85
06	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			85
07	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			85
*08	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			85
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

PRESIDIO PETROLEUM LLC														
BRITT RANCH UNIT														
WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420														
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			18
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			18
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			18
*07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			18
*08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			18
*09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			18

BRITT RANCH -E-														
WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378														
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1575	2	21	9	N	19			133
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1582	2	19	9	N	17			150
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	2	10	9	N	9			159
*07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1626	2	12	9	N	11			170
*08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2	6	9	N	5			175
*09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			175

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689																	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706																	
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					88
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					88
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					88
*07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					88
*08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					88
*09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580																	
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					53
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					53
06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					53
*07		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					53
*08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					53
*09		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382																	
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346																	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					52
08		14B2 EXT	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700											
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	12
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	12
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	12
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	12
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	12
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-	12

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		5
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		5
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		5
*07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		5
*08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		5
*09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591												
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1493 2	15 9	Y	14	39 1		8
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1529 2	7 9	Y	6			14
06	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	1462 2	3 9	Y	3			17
*07	2966 N	1501	-0-	-1465	-0-	1494 2	7 9	Y	6			23
*08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1480 2	8 9	Y	7			30
*09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1444 2	4 9	Y	4			34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803												
04	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2		N	-0-			25
05	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		N	-0-			25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-		N	-0-			25
08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	-0-		N	-0-			25
09	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-		N	-0-			25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613												
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-			88
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-	53 1		35
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			35
*07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			35
*08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			35
*09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-			35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732												
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			83
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1424 2	96 9	N	87	122 1		48
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1402 2	15 9	N	14			62
*07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1445 2	15 9	N	14			76
*08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1448 2	26 9	N	24			100
*09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1409 2	8 9	N	7			107

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862												
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-			108
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2176 2	124 9	N	113	187 1		34
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-			34
*07	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2		N	-0-			34
*08	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2		N	-0-			34
*09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-			34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700												
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	707 2	62 9	N	56	56 1		143
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	787 2	133 9	N	121	121 1		143
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			143
*07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			143
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			143
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4987	2	18	9	N	16	132
05	5518 X	4967	-0-	-551	-0-	4942	2	25	9	N	23	84
06	5280 X	4839	-0-	-441	-0-	4817	2	22	9	N	20	104
07	5332 X	4948	-0-	-384	-0-	4924	2	24	9	N	22	68
08	5518 X	4989	-0-	-529	-0-	4969	2	20	9	N	18	86
09	5010 X	4713	-0-	-297	-0-	4695	2	18	9	N	16	102

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725												
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-	34
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-	34
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-	34
*07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-	34
*08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-	34
*09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-	34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315												
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-	39
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-	39
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-	39
*07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-	39
*08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-	39
*09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-	39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738												
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1893	2	59	9	N	54	74
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	74
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-	74
*07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	74
*08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-	74
*09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-	74

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791												
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-	117
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1533	2	127	9	N	115	43
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-	43
*07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-	43
*08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-	43
*09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-	43

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585												
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-	70
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3294	2	1	9	N	1	71
06	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3339	2	4	9	N	4	75
*07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3144	2	17	9	N	15	90
*08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3343	2	14	9	N	13	103
*09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3036	2	12	9	N	11	114

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477												
04	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1377	2	2	9	N	2	12
05	1891 X	1508	-0-	-383	-0-	1505	2	3	9	N	3	15
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-	15
*07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-	15
*08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-	15
*09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-	15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		1961 2	43 9	N	39			107
05		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		2157 2	150 9	N	136	185 1		58
06		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		2058 2	81 9	N	74			132
*07		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		2102 2	31 9	N	28			160
*08		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		2129 2	30 9	N	27	151 1		36
*09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		2051 2	15 9	N	14			50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852														
04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-		3467 2	8 9	N	7			55
05		3658 X	3513	-0-	-145	-0-		3502 2	11 9	N	10			65
06		3510 X	3393	-0-	-117	-0-		3367 2	26 9	N	24			89
*07		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		3473 2	72 9	N	65			154
*08		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-		3537 2	142 9	N	129	182 1		101
09		3480 X	3420	-0-	-60	-0-		3402 2	18 9	N	16	64 1		53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674														
04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		1952 2		N	-0-			99
05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		2028 2		N	-0-			99
06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1926 2		N	-0-	54 1		45
*07		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		1945 2		N	-0-			45
*08		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		1938 2		N	-0-			45
*09		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1881 2		N	-0-			45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046														
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-		758 2		N	-0-			40
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-		768 2		N	-0-			40
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-		725 2		N	-0-			40
*07		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 2		N	-0-			40
*08		692 N	692	-0-	-0-	-0-		692 2		N	-0-			40
*09		665 N	665	-0-	-0-	-0-		665 2		N	-0-			40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-	55
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-	55
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-	55
*07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-	55
*08		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1135	2	66	9	N	115
*09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-	42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546												
04		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-	18
05		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-	18
06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-	18
*07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-	18
*08		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-	18
*09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-	18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478												
04		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4791	2	28	9	N	106
05		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4920	2	50	9	N	151
06		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4728	2	39	9	N	18
*07		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4869	2	44	9	N	58
*08		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4855	2	52	9	N	105
*09		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4782	2	44	9	N	145

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318												
04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1670	2	11	9	N	95
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1802	2	9	9	N	103
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	2	11	9	N	113
*07		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	N	118
*08		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1752	2	8	9	N	125
*09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	2	3	9	N	128

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576												
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-	-0-
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-	-0-
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-	-0-
*07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-	-0-
*08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-	-0-
*09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2			N	-0-			11
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1542 2		2 9	N	2			13
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2			N	-0-			13
*07		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2			N	-0-			13
*08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2			N	-0-			13
*09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2			N	-0-			13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1743 2	53 9		N	48	195 1		58
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2087 2	33 9		N	30			88
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1734 2	140 9		N	127	191 1		24
*07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1783 2	59 9		N	54			78
*08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	1871 2	130 9		N	118			196
*09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1764 2	22 9		N	20	176 1		40

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2			N	-0-	28
05		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			N	-0-	28
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2			N	-0-	28
*07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2			N	-0-	28
*08		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1147 2	75 9		N	68	20
*09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2			N	-0-	20

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339												
04		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1857 2	17 9		N	15	25
05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1813 2	18 9		N	16	41
06		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2			N	-0-	41
*07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1689 2	98 9		N	89	130
*08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1816 2	40 9		N	36	166
*09		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1871 2	42 9		N	38	39

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448												
04		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2			N	-0-	164
05		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2			N	-0-	23
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2			N	-0-	23
*07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2			N	-0-	23
*08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2			N	-0-	23
*09		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			N	-0-	23

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393												
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1376 2	46 9		N	42	80
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1259 2	53 9		N	48	128
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1208 2	30 9		N	27	155
*07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1124 2	13 9		N	12	167
*08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2			N	-0-	167
*09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-	10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761												
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2			N	-0-	5
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2			N	-0-	5
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2			N	-0-	5
*07		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2			N	-0-	5
*08		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2			N	-0-	5
*09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2			N	-0-	5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552												
04		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1312 2	9 9		N	8	20
05		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1500 2	195 9		N	177	197
06		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-	17
*07		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2			N	-0-	17
*08		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2			N	-0-	17
09		1650 X	987	-0-	-663	-0-	987 2			N	-0-	17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716												
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1577 2	4 9		Y	4	69
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1655 2	4 9		Y	4	73
06	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	-0-	1619 2			Y	-0-	28
*07		3000 N	1651	-0-	-1349	-0-	1614 2	37 9		Y	34	62
*08		1994 N	1724	-0-	-270	-0-	1721 2	3 9		Y	3	15
*09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1610 2	1 9		Y	1	16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006													TOTAL DEPTH 15491	PERF.12850	- 15921
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1772 2	51 9	N	46	105 1		26		
05		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1742 2	20 9	N	18			44		
06		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-			44		
*07		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1746 2	30 9	N	27			71		
*08		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			71		
*09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1623 2	34 9	N	31			102		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006													TOTAL DEPTH 15650	PERF.13110	- 15488
04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1800 2	1 9	N	1	80 1		13		
05		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	1967 2	249 9	N	226	182 1		57		
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1412 2	20 9	N	18			75		
*07		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1062 2	17 9	N	15			90		
*08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1032 2	20 9	N	18			108		
*09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			108		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006													TOTAL DEPTH 15825	PERF.13213	- 15650
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1633 2	2 9	N	2			128		
05		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2041 2	20 9	N	18	69 1		77		
06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1932 2	22 9	N	20			97		
*07		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2009 2	14 9	N	13			110		
*08		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1853 2	14 9	N	13			123		
*09		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1826 2	14 9	N	13	81 1		55		

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006													TOTAL DEPTH 15584	PERF.13074	- 15435
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			18		
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			18		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18		
*09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			18		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006													TOTAL DEPTH 15650	PERF.13207	- 15505
04		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2248 2	4 9	Y	4			69		
05		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2293 2	4 9	Y	4			73		
06	DLQ	G-10	2182	-0-	2182	-0-	2182 2		Y	-0-	45 1		28		
*07		3000 N	2225	-0-	-775	-0-	1407 2	37 9	Y	34			62		
*08		3100 N	2242	-0-	-858	-0-	2238 2	4 9	Y	4	51 1		15		
*09		2652 N	2103	-0-	-549	-0-	2102 2	1 9	Y	1			16		

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007													TOTAL DEPTH 17100	PERF.12586	- 13598
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	920 2	19 9	N	17			131		
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1168 2	32 9	N	29			160		
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	426 2	1 9	N	1	128 1		33		
*07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			33		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33		

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006													TOTAL DEPTH 15470	PERF.12900	- 15199
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-	79 1		57		
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-	37 1	5 5	15		
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	398 2	2 9	N	2			17		
*07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			17		
*08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			17		
*09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			17		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2080	2	20	9	N	18			126
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2160	2	4	9	N	4			130
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			130
*07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2188	2	1	9	N	1			131
*08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2019	2	6	9	N	5			136
*09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-			136

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2955	2	10	9	N	9			83
05	3348 X	2611	-0-	-737	-0-	2598	2	13	9	N	12			95
06	3150 X	2680	-0-	-470	-0-	2680	2			N	-0-			95
*07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2796	2	20	9	N	18			113
08	3069 X	2725	-0-	-344	-0-	2701	2	24	9	N	22			135
09	2970 X	2670	-0-	-300	-0-	2653	2	17	9	N	15	94	1	56

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			51
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			51
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			51
*07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			51
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			51
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			25
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			25
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			25
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			25
*08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			25
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	273	1	13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008													TOTAL DEPTH	15650	PERF.12377 - 15541		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007													TOTAL DEPTH	15411	PERF.12772 - 15292		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006													TOTAL DEPTH	15387	PERF.12840 - 15061		
04		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1838	2	10	9	N	9	129	1		39	
05		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1886	2	22	9	N	20				59	
06		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1834	2	223	9	N	203	187	1		75	
*07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1841	2	13	9	N	12				87	
*08		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1899	2	20	9	N	18				105	
*09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	N	18				123	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007													TOTAL DEPTH	15757	PERF.13754 - 15422		
04		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2542	2	34	9	N	31				135	
05		3038 X	2949	-0-	-89	-0-	2949	2			N	-0-				135	
06		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-				135	
07		3038 X	2962	-0-	-76	-0-	2922	2	40	9	N	36	136	1		35	
08		3007 X	2881	-0-	-126	-0-	2857	2	24	9	N	22				57	
09		2850 X	2544	-0-	-306	-0-	2541	2	3	9	N	3				60	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007													TOTAL DEPTH	15505	PERF.13642 - 15410		
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-				14	
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-				14	
06		DLQ G-10	913	-0-	913	-0-	913	2			Y	-0-				14	
*07		2098 N	1185	-0-	-913	-0-	1185	2			Y	-0-				14	
*08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-				14	
*09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-				14	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007													TOTAL DEPTH	15725	PERF.13656 - 15528		
04		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3163	2	20	9	N	18				147	
05		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3281	2	20	9	N	18				165	
06		2760 X	2730	-0-	-30	-0-	2687	2	43	9	N	39	168	1		36	
07		3193 X	3151	-0-	-42	-0-	3132	2	19	9	N	17				53	
*08		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3481	2	23	9	N	21				74	
09		3180 X	2980	-0-	-200	-0-	2968	2	12	9	N	11				85	

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007													TOTAL DEPTH	15830	PERF.12940 - 15595		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-			34
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-			34
06	DLQ G-10	972	-0-	972	972	970	2	2	9	Y	2			36
*07	2193 N	1221	-0-	-972	-0-	1220	2	1	9	Y	1			37
*08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-			37
*09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-			37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360														
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			25
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-			25
06	DLQ G-10	513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-			25
*07	1037 N	524	-0-	-513	-0-	524	2			Y	-0-			25
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			25
*09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582														
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-			34
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-			34
06	DLQ G-10	1402	-0-	1402	1402	1400	2	2	9	Y	2			36
*07	3000 N	2126	-0-	-874	528	2125	2	1	9	Y	1			37
*08	2463 N	1935	-0-	-528	-0-	1934	2	1	9	Y	1			38
*09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-			38

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250														
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			72
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			72
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			72
*07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			72
*08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			72
*09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350														
04	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-	76	1	16
05	4991 X	4579	-0-	-412	-0-	4579	2			N	-0-	1	5	15
06	4800 X	4402	-0-	-398	-0-	4402	2			N	-0-			15
07	4526 X	4488	-0-	-38	-0-	4488	2			N	-0-			15
08	4805 X	4568	-0-	-237	-0-	4470	2	98	9	N	89	92	1	12
09	4470 X	4327	-0-	-143	-0-	4327	2			N	-0-			12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533														
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1865	2	15	9	Y	14	39	1	8
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1838	2	6	9	Y	5			13
06	DLQ G-10	1853	-0-	1853	1853	1849	2	4	9	Y	4			17
*07	3000 N	1831	-0-	-1169	684	1825	2	6	9	Y	5			22
*08	2486 N	1802	-0-	-684	-0-	1794	2	8	9	Y	7			29
*09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1688	2	4	9	Y	4			33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670														
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
05	775 X	533	-0-	-242	-0-	533	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	520	-0-	520	520	520	2			Y	-0-			-0-
*07	1066 X	546	-0-	-520	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
08	1085 X	539	-0-	-546	-0-	539	2			Y	-0-			-0-
09	630 X	493	-0-	-137	-0-	493	2			Y	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1738	2	26	9	N	24				52
05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	2	14	9	N	13				65
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1565	2	29	9	N	26				91
*07		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1718	2	6	9	N	5				96
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	260	1		23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535																
04		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2097	2	17	9	N	15				83
05		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2163	2	29	9	N	26				109
06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2104	2	18	9	N	16				125
*07		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2240	2	17	9	N	15				140
*08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2235	2	1	9	N	1				141
*09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2169	2	14	9	N	13	81	1		73

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442																
04		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5685	2	52	9	N	47				175
05		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5440	2	54	9	N	49	99	1		125
06		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5085	2	62	9	N	56				181
*07		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5292	2	53	9	N	48	106	1		123
*08		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5215	2	43	9	N	39				162
*09		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5025	2	59	9	N	54	125	1		91

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078																
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1529	2	11	9	N	10				87
05		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-	42	1	2 5	43
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	2	4	9	N	4				47
*07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	N	1				48
*08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	2	8	9	N	7				55
*09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1481	2	3	9	N	3				58

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311																
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2021 - WELL PLUGGED 4-9-2021																

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007												TOTAL DEPTH	15570	PERF.13180	- 15400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007												TOTAL DEPTH	15320	PERF.11984	- 15206		
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	N	1	81	1			31
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1925	2	128	9	N	116					147
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1823	2	13	9	N	12	131	1			28
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					28
*08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1840	2	47	9	N	43					71
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1789	2	96	9	N	87					158

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007												TOTAL DEPTH	15812	PERF.13245	- 15636		
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					57
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					57
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					57
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					57
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					57
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007												TOTAL DEPTH	15810	PERF.13606	- 15701		
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					158
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					158
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					158
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					158
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					158
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007												TOTAL DEPTH	15677	PERF.13778	- 15672		
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2566	2	8	9	N	7					50
05	3317	X	2219	-0-	-1098	-0-	2217	2	2	9	N	2					52
06	3030	X	2189	-0-	-841	-0-	2183	2	6	9	N	5					57
07	3317	X	2640	-0-	-677	-0-	2631	2	9	9	N	8					65
08	3162	X	2226	-0-	-936	-0-	2220	2	6	9	N	5					70
*09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2574	2	8	9	N	7					77

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008												TOTAL DEPTH	15815	PERF.12944	- 15788		
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					48
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					48
06	DLQ G-10		793	-0-	793	-0-	793	2			Y	-0-					48
*07	1622	N	829	-0-	-793	-0-	829	2			Y	-0-					48
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					48
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008												TOTAL DEPTH	15435	PERF.12985	- 15280		
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					30
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					30
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					30
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					30
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					30
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099																	
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	2	17	9	N	15					163
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	N	12					175
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	2	29	9	N	26	175	1			26
*07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	N	5					31
*08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					31
*09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2	22	9	N	20					51

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935																	
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					48
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					48
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					48
*07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					48
*08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					48
*09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					48

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352																	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424																	
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	2	6	9	Y	5					25
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	2	8	9	Y	7					32
06	DLQ G-10	1826	-0-	1826	1826	1826	1820	2	6	9	Y	5					37
*07	3000 N	1648	-0-	-1352	474	1645	2	3	9	Y	3						40
*08	1988 N	1514	-0-	-474	-0-	1514	2			Y	-0-						40
*09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1519	2	26	9	Y	24						64

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381																	
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2	37	9	Y	34					105
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	10	9	Y	9					114
06	DLQ G-10	2263	-0-	2263	2263	2231	2	32	9	Y	29	106	1				37
*07	3000 N	2027	-0-	-973	1290	1985	2	42	9	Y	38						75
*08	3100 N	1914	-0-	-1186	104	1901	2	13	9	Y	12						87
*09	1947 N	1843	-0-	-104	-0-	1806	2	37	9	Y	34						121

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2413 2	6 9	Y	5		8
05		3038 X	2489	-0-	-549	-0-	2486 2	3 9	Y	3	6 1	5
06	DLQ	G-10	2395	-0-	2395	2395	2384 2	11 9	Y	10		15
*07		4811 X	2416	-0-	-2395	-0-	2408 2	8 9	Y	7	13 1	9
08		2511 X	2508	-0-	-3	-0-	2502 2	6 9	Y	5		14
09		2430 X	2345	-0-	-85	-0-	2330 2	15 9	Y	14	14 1	14

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342												
04		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2		N	-0-		39
05		2976 X	2838	-0-	-138	-0-	2838 2		N	-0-		39
06		2820 X	2688	-0-	-132	-0-	2688 2		N	-0-		39
*07		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-		39
08		2976 X	2784	-0-	-192	-0-	2784 2		N	-0-		39
09		2790 X	1794	-0-	-996	-0-	1794 2		N	-0-		39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570												
04		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	-0-		22
05		2790 X	2639	-0-	-151	-0-	2639 2		N	-0-		22
06		2640 X	2530	-0-	-110	-0-	2530 2		N	-0-		22
*07		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-		22
08		2759 X	2583	-0-	-176	-0-	2583 2		N	-0-		22
09		2550 X	2463	-0-	-87	-0-	2463 2		N	-0-		22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408												
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1896 2	14 9	N	13		50
05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1847 2	14 9	N	13		63
06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1700 2	11 9	N	10		73
*07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1697 2	18 9	N	16		89
*08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1545 2	13 9	N	12		101
*09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1461 2	3 9	N	3		104

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166												
04		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4311 2	6 9	Y	5		25
05		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4249 2	8 9	Y	7		32
06	DLQ	G-10	3790	-0-	3790	3790	3784 2	6 9	Y	5		37
*07		7919 X	4129	-0-	-3790	-0-	4126 2	3 9	Y	3		40
08		4185 X	4093	-0-	-92	-0-	4093 2		Y	-0-		40
09		4050 X	3665	-0-	-385	-0-	3639 2	26 9	Y	24		64

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241												
04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		Y	-0-		60
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2057 2	8 9	Y	7		67
06	DLQ	G-10	1966	-0-	1966	1966	1960 2	6 9	Y	5		72
*07		2800 N	2024	-0-	-776	1190	2018 2	6 9	Y	5		77
*08		3100 N	1928	-0-	-1172	18	1915 2	13 9	Y	12		89
*09		1969 N	1951	-0-	-18	-0-	1944 2	7 9	Y	6		95

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-	108	1			18
05	3689 X	3398	-0-	-291	-0-	3398	2			N	-0-					18
06	3570 X	3522	-0-	-48	-0-	3309	2	213	9	N	194	56	1			156
*07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	90					246
08	3751 X	3522	-0-	-229	-0-	3457	2	65	9	N	59	190	1			115
*09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3429	2	67	9	N	61					176

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2555	2	4	9	Y	4					11
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2605	2	7	9	Y	6					17
06	DLQ G-10	2532	-0-	2532	2532	2530	2	2	9	Y	2	15	1			4
*07	2800 N	2668	-0-	-132	2400	2664	2	4	9	Y	4					8
*08	3100 N	2677	-0-	-423	1977	2676	2	1	9	Y	1					9
*09	3000 N	2640	-0-	-360	1617	2636	2	4	9	Y	4					13

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					218
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2444	2	59	9	N	54	191	1			81
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					81
*07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					81
*08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					81
*09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					81

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					86
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	69	1			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	38	1			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	29	1			27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2479	2	11	9	Y	10					15
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2536	2	8	9	Y	7	12	1			10
06	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	2462	2	22	9	Y	20					30
*07	2800 N	2547	-0-	-253	2231	2533	2	14	9	Y	13	26	1			17
*08	3100 N	2532	-0-	-568	1663	2520	2	12	9	Y	11					28
*09	3000 N	2531	-0-	-469	1194	2502	2	29	9	Y	26	27	1			27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1784	2	4	9	Y	4					17
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2130	2	9	9	Y	8					25
06	DLQ G-10	2674	-0-	2674	2674	2661	2	13	9	Y	12	25	1			12
*07	2800 N	2849	-0-	49	2723	2843	2	6	9	Y	5					17
*08	3100 N	2872	-0-	-228	2495	2855	2	17	9	Y	15	23	1			9
*09	3000 N	2796	-0-	-204	2291	2788	2	8	9	Y	7					16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008										TOTAL DEPTH	15626	PERF.12544 - 15558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2555 2	37 9	Y	34	63 1		26
05		2821 X	2692	-0-	-129	-0-	2659 2	33 9	Y	30	22 1		34
06	DLQ	G-10	2527	-0-	2527	-0-	2527 2		Y	-0-			34
*07		2800 N	2453	-0-	-347	-0-	2419 2	34 9	Y	31	59 1		6
*08		3100 N	2452	-0-	-648	-0-	1532 2		Y	-0-			6
*09		3000 N	2278	-0-	-722	-0-	810 2	2278 2	Y	-0-			6

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008										TOTAL DEPTH	15295	PERF.12152 - 15191	
04		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2287 2	31 9	N	28			88
05		3069 X	2284	-0-	-785	-0-	2250 2	34 9	N	31			119
06		2970 X	2177	-0-	-793	-0-	2152 2	25 9	N	23			142
07		2604 X	2331	-0-	-273	-0-	2310 2	21 9	N	19			161
08		2759 X	2294	-0-	-465	-0-	2257 2	37 9	N	34	102 1		93
*09		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2430 2	32 9	N	29			122

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008										TOTAL DEPTH	15660	PERF.12545 - 15507	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007										TOTAL DEPTH	15860	PERF.13978 - 15775	
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-			34
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-			34
06	DLQ	G-10	387	-0-	387	-0-	387 2	1 9	Y	1			35
*07		387 N	-0-	-0-	-387	-0-	-0-		Y	1			36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL DEPTH	15725	PERF.12738 - 15580	
04		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-			32
05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-			32
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			32
*07		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-			32
*08		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
*09		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1949 2	188 9	N	171			203

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008										TOTAL DEPTH	15479	PERF. N/A	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
*08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			41
*09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008										TOTAL DEPTH	15723	PERF.12530 - 15591	
04		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1951 2	4 9	N	4	115 1		23
05		2635 X	2177	-0-	-458	-0-	1936 2	241 9	N	219	190 1		52
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1887 2	2 9	N	2			54
*07		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			54
*08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1858 2	48 9	N	44	78 1		20
*09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-			20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008										TOTAL DEPTH	15710	PERF.12570	- 15589		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3438	2	37	9	Y	34	63	1	26
05		3937 X	3504	-0-	-433	-0-	3471	2	33	9	Y	30	22	1	34
06	DLQ	G-10	3204	-0-	3204	3204	3204	2			Y	-0-			34
*07		6538 X	3334	-0-	-3204	-0-	3298	2	36	9	Y	33	60	1	7
*08		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-			7
09		3480 X	3346	-0-	-134	-0-	3346	2			Y	-0-			7

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008										TOTAL DEPTH	15718	PERF.12690	- 15758		
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	Y	3			14
05		3100 N	3156	-0-	56	56	3149	2	7	9	Y	6			20
06	DLQ	G-10	2062	-0-	2062	2118	2050	2	12	9	Y	11	21	1	10
*07		2800 N	2053	-0-	-747	1371	2047	2	6	9	Y	5			15
*08		3100 N	2073	-0-	-1027	344	2061	2	12	9	Y	11	19	1	7
*09		2336 X	1992	-0-	-344	-0-	1985	2	7	9	Y	6			13

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008										TOTAL DEPTH	15465	PERF.12807	- 15100		
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			37
05		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			37
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			37
*07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			37
*08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			37
*09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH	16120	PERF.14046	- 15950		
04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1961	2	7	9	Y	6			19
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2168	2	12	9	Y	11			30
06	DLQ	G-10	1995	-0-	1995	1995	1988	2	7	9	Y	6	28	1	8
*07		2800 N	1982	-0-	-818	1177	1975	2	7	9	Y	6			14
*08		3100 N	2030	-0-	-1070	107	2027	2	3	9	Y	3			17
*09		2263 N	2156	-0-	-107	-0-	2149	2	7	9	Y	6			23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008										TOTAL DEPTH	15715	PERF.12438	- 15686		
04		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2722	2	18	9	Y	16	99	1	19
05		2821 X	2602	-0-	-219	-0-	2602	2			Y	-0-			19
06	DLQ	G-10	1840	-0-	1840	1840	1838	2	2	9	Y	2			21
*07		4022 X	2182	-0-	-1840	-0-	2135	2	47	9	Y	43			64
*08		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2446	2	4	9	Y	4			68
09		2730 X	2412	-0-	-318	-0-	2412	2			Y	-0-	61	1	7

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	15704	PERF.13770	- 15550		
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			14
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-			14
06	DLQ	G-10	601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-			14
*07		1432 N	831	-0-	-601	-0-	831	2			Y	-0-			14
*08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-			14
*09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-			14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008										TOTAL DEPTH	15740	PERF.12702	- 15748		
04		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3003	2	24	9	Y	22			95
05		3379 X	3257	-0-	-122	-0-	3211	2	46	9	Y	42			137
06	DLQ	G-10	2949	-0-	2949	2949	2869	2	80	9	Y	73	141	1	69
*07		5984 X	3035	-0-	-2949	-0-	3004	2	31	9	Y	28			97
*08		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3066	2	89	9	Y	81	129	1	49
09		3150 X	2973	-0-	-177	-0-	2930	2	43	9	Y	39			88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2		N	-0-			41
05		3751 X	3693	-0-	-58	-0-	3565 2	128 9	N	116			157
06		3630 X	3370	-0-	-260	-0-	3360 2	10 9	N	9	114 1		52
*07		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		N	-0-			52
08		4154 X	3577	-0-	-577	-0-	3370 2	207 9	N	188	189 1		51
09		3570 X	3346	-0-	-224	-0-	3346 2		N	-0-			51

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540													
04		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3967 2	37 9	Y	34	63 1		26
05		4464 X	4429	-0-	-35	-0-	4396 2	33 9	Y	30	22 1		34
06	DLQ	G-10	4164	-0-	4164	4164	4164 2		Y	-0-			34
*07		8383 X	4219	-0-	-4164	-0-	4183 2	36 9	Y	33	60 1		7
*08		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		Y	-0-			7
09		4170 X	2673	-0-	-1497	-0-	2673 2		Y	-0-			7

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410													
04		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2611 2	18 9	Y	16	99 1		19
05		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		Y	-0-			19
06	DLQ	G-10	2561	-0-	2561	2561	2559 2	2 9	Y	2			21
*07		2800 N	2618	-0-	-182	-0-	2379	2571 2	Y	43			64
*08		3100 N	2622	-0-	-478	-0-	1901	2618 2	Y	4			68
*09		3000 N	2456	-0-	-544	-0-	1357	2456 2	Y	-0-	61 1		7

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913													
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	593 2	35 9	N	32			40
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			40
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			40
*07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	597 2	92 9	N	84	71 1		53
*08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			53
*09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	555 2	31 9	N	28			81

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746													
04		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2041 2	17 9	Y	15	99 1		18
05		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		Y	-0-			18
06	DLQ	G-10	1980	-0-	1980	1980	1977 2	3 9	Y	3			21
*07		2800 N	2084	-0-	-716	-0-	1264	2038 2	Y	42			63
*08		3100 N	1983	-0-	-1117	-0-	147	1979 2	Y	4			67
*09		2026 N	1879	-0-	-147	-0-	1879 2		Y	-0-	60 1		7

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183													
04		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-			17
05		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2082 2	24 9	N	22			39
06		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2341 2	47 9	N	43			82
*07		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1756 2	10 9	N	9			91
*08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1850 2	3 9	N	3	60 1		34
*09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-			34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680													
04		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2455 2	3 9	N	3			90
05		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2520 2	8 9	N	7			97
06		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2421 2	30 9	N	27			124
*07		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2495 2	3 9	N	3			127
*08		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2546 2	6 9	N	5			132
*09		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2454 2	6 9	N	5			137

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			13
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			13
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			13
*07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			13
*08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			13
*09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258											
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1116	2	63	9	32
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			32
06	DLQ	G-10	574	-0-	574	574	574	2			32
*07		1103 X	529	-0-	-574	-0-	529	2			32
*08		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			32
09		1170 X	539	-0-	-631	-0-	539	2			32

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141											
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			72
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			72
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			72
*07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1258	2	13	9	84
*08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	2	8	9	91
*09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	94

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297											
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			-0-
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			-0-
06	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	1195	1195	2			-0-
*07		2440 N	1245	-0-	-1195	-0-	1245	2			-0-
*08		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			-0-
*09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014											
04		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2246	2	24	9	184
05		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2260	2	26	9	208
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2144	2	25	9	51
*07		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2282	2	25	9	74
*08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2213	2	32	9	103
*09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2187	2	20	9	121

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1257	2	124	9	N	113	163	1		53	
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-				53	
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-				53	
*07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-				53	
*08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-				53	
*09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-				53	

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893																
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				90	
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	N	-0-				92	
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				92	
*07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-				92	
*08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-				92	
*09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-				92	

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662																
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2056	2	14	9	N	13				59	
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2169	2	6	9	N	5				64	
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-				64	
*07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-				64	
*08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-				64	
*09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-				64	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518																
04	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2308	2	32	9	N	29	170	1		26	
05	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2608	2	285	9	N	259	254	1		31	
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2504	2	2	9	N	2				33	
*07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-				33	
*08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-				33	
*09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2425	2	1	9	N	1				34	

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946																
04	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-				107	
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3166	2	17	9	N	15				122	
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2708	2	9	9	N	8				130	
07	2325 X	2013	-0-	-312	-0-	2011	2	2	9	N	2				132	
08	3410 X	1961	-0-	-1449	-0-	1952	2	9	9	N	8				140	
09	3300 X	1890	-0-	-1410	-0-	1876	2	14	9	N	13	96	1		57	

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461																
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-				82	
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-				82	
06	DLQ G-10	504	-0-	504	-0-	504	2			Y	-0-				82	
*07	1318 N	814	-0-	-504	-0-	814	2			Y	-0-				82	
*08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-				82	
*09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-				82	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3381	2	90	9	N	82	245	1		306	
05		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3439	2	108	9	N	98	117	1		287	
06		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6045	2	123	9	N	112	189	1		210	
*07		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6380	2	85	9	N	77	179	1		108	
*08		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5238	2	130	9	N	118				226	
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	17				243	

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A																	
04		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	11273	2	209	9	N	190	119	1		82	
05		11935 X	11697	-0-	-238	-0-	11688	2	9	9	N	8	72	1		18	
06		11550 X	11094	-0-	-456	-0-	11065	2	29	9	N	26				44	
*07		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	11403	2	22	9	N	20				64	
08		11966 X	9379	-0-	-2587	-0-	9342	2	37	9	N	34				98	
09		11490 X	10985	-0-	-505	-0-	10951	2	34	9	N	31				129	

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005																	
04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2179	2	3	9	N	3				88	
05		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2057	2	2	9	N	2				90	
06		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	N	1	76	1		15	
*07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-				15	
*08		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-				15	
*09		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-				15	

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952																	
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-				73	
05		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-				73	
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				73	
*07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-				73	
*08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-				73	
*09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-				73	

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554																	
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				44	
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-				44	
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				44	
*07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-				44	
*08		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-				44	
*09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				44	

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292																	
04		12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	12520	2	226	9	N	205	442	1		259	
05		12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	11931	2	207	9	N	188	193	1		254	
06		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	11074	2	162	9	N	147	189	1		212	
*07		11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	10978	2	128	9	N	116	185	1		143	
08		11129 X	10937	-0-	-192	-0-	10742	2	195	9	N	177				320	
*09		11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11818	2	173	9	N	157	196	1		281	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009													TOTAL	DEPTH	PERF.12070	- 14894		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
04		14B2 EXT	1	-0-	1	204	1	2			N	-0-					-0-	
05		T. A.	1	-0-	1	205	1	2			N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	1	-0-	1	206	1	2			N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	1	-0-	1	207	1	2			N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	1	-0-	1	208	1	2			N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	1	-0-	1	209	1	2			N	-0-					-0-	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008													TOTAL	DEPTH	PERF.12374	- 15217		
04		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2677	2	101	9	Y	92	86	1			18	
05		2697 X	2435	-0-	-262	-0-	2422	2	13	9	Y	12					30	
06		DLQ G-10	2491	-0-	2491	2491	2481	2	10	9	Y	9					39	
*07		2800 N	2641	-0-	-159	2332	2633	2	8	9	Y	7					46	
*08		3100 N	2623	-0-	-477	1855	2617	2	6	9	Y	5					51	
*09		3000 N	2446	-0-	-554	1301	2443	2	3	9	Y	3					54	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008													TOTAL	DEPTH	PERF.12366	- 15205		
04		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2050	2	101	9	Y	92	86	1			18	
05		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2070	2	13	9	Y	12					30	
06		DLQ G-10	2018	-0-	2018	2018	2008	2	10	9	Y	9					39	
*07		2800 N	1963	-0-	-837	1181	1955	2	8	9	Y	7					46	
*08		3100 N	1998	-0-	-1102	79	1992	2	6	9	Y	5					51	
*09		1927 N	1848	-0-	-79	-0-	1845	2	3	9	Y	3					54	
HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008													TOTAL	DEPTH	PERF.12384	- 15221		
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-	
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-	
06		DLQ G-10	457	-0-	457	457	457	2			Y	-0-					-0-	
*07		1047 N	590	-0-	-457	-0-	590	2			Y	-0-					-0-	
*08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-	
*09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-	
D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009													TOTAL	DEPTH	PERF.14769	- 18705		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			Y	-0-					-0-	
06		DLQ G-10	8475	-0-	8475	8475	8475	2			Y	-0-					-0-	
*07		16234 X	7759	-0-	-8475	-0-	7759	2			Y	-0-					-0-	
*08		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			Y	-0-					-0-	
*09		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-					-0-	
MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009													TOTAL	DEPTH	PERF.12881	- 16518		
04		8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8641	2	152	9	N	138					438	
05		9145 X	8818	-0-	-327	-0-	8678	2	140	9	N	127	146	1			419	
06		8580 X	7333	-0-	-1247	-0-	7188	2	145	9	N	132	375	1			176	
*07		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8519	2	136	9	N	124					300	
08		9145 X	8854	-0-	-291	-0-	8661	2	193	9	N	175	188	1			287	
09		8790 X	8784	-0-	-6	-0-	8621	2	163	9	N	148					435	
BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009													TOTAL	DEPTH	PERF.13226	- 16203		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																					
BRITT 6												WELL #: 17		RRCID -> 253939		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 15010		PERF.12230 - 14946	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-				69						
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2103	2	198	9	N	180	190	1		59						
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-				59						
*07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-				59						
*08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2108	2	114	9	N	104				163						
*09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2083	2	4	9	N	4	89	1		78						

WILLIAMS 33												WELL #: 7H		RRCID -> 253941		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12164		PERF.12643 - 16280	
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3898	2	47	9	N	43				241						
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	48				289						
06	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3881	2	83	9	N	75	188	1		176						
*07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3987	2	91	9	N	83				259						
08	4402 X	4003	-0-	-399	-0-	3922	2	81	9	N	74				333						
09	3990 X	3675	-0-	-315	-0-	3627	2	48	9	N	44	187	1		190						

BRITT 7												WELL #: 907		RRCID -> 254173		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12830 - 14952	
*10	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1693	2	86	9	N	78				170						
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-				170						
12	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	1530	2	2	9	N	2	151	1		21						
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-				21						
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-				21						
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-				21						
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-				21						
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-				21						
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-				21						
*07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-				21						
*08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-				21						
*09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-				21						

D BRITT 4												WELL #: 4H		RRCID -> 254583		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 14183		PERF.14860 - 19397	
04	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-				-0-						
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						

D. BRITT 4												WELL #: 5H		RRCID -> 254698		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 14207		PERF.14954 - 19721	
04	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			Y	-0-				-0-						
05	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			Y	-0-				-0-						
06	DLQ G-10	11508	-0-	11508	11508	11508	2			Y	-0-				-0-						
*07	21589 X	10081	-0-	-11508	-0-	10081	2			Y	-0-				-0-						
*08	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			Y	-0-				-0-						
*09	7140 X	7115	-0-	-25	-0-	7115	2			Y	-0-				-0-						

BRITT 8												WELL #: 5H		RRCID -> 255617		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14112		PERF.14685 - 18875	
04	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			Y	-0-				-0-						
05	11501 X	10210	-0-	-1291	-0-	10210	2			Y	-0-				-0-						
06	DLQ G-10	9773	-0-	9773	9773	9773	2			Y	-0-				-0-						
*07	19389 X	9616	-0-	-9773	-0-	9616	2			Y	-0-				-0-						
*08	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			Y	-0-				-0-						
*09	9870 X	9213	-0-	-657	-0-	9213	2			Y	-0-				-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2		Y	-0-			-0-
05		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	3764	-0-	3764	3764	3764	2		Y	-0-			-0-
*07		7522 X	3758	-0-	-3764	-0-	3758	2		Y	-0-			-0-
*08		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
*09		3690 X	3319	-0-	-371	-0-	3319	2		Y	-0-			-0-
BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200														
04		18749 X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2		Y	-0-			-0-
05		20150 X	19347	-0-	-803	-0-	19347	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	18510	-0-	18510	18510	18510	2		Y	-0-			-0-
*07		37477 X	18967	-0-	-18510	-0-	18967	2		Y	-0-			-0-
*08		17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	17918	2		Y	-0-			-0-
*09		18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	18341	2		Y	-0-			-0-
BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961														
04		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2		N	-0-			-0-
05		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2		N	-0-			-0-
06		8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2		N	-0-			-0-
*07		9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2		N	-0-			-0-
*08		10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2		N	-0-			-0-
*09		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2		N	-0-			-0-
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931														
04		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2		Y	-0-			-0-
05		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	4434	-0-	4434	4434	4434	2		Y	-0-			-0-
*07		8705 X	4271	-0-	-4434	-0-	4271	2		Y	-0-			-0-
*08		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		Y	-0-			-0-
*09		5130 X	2936	-0-	-2194	-0-	2936	2		Y	-0-			-0-
HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457														
04		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			74
05		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				N	-0-			74
06		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-				N	-0-			74
07		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			74
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			74
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			74
FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	95	37	1	115
05		5487 X	3917	-0-	-1570	-0-	3759	2	158	9	144	147	1	112
06	DLQ	G-10	3090	-0-	3090	3090	2984	2	106	9	96	134	1	74
*07		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				Y	68	53	1	89
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	66	51	1	104
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	36	105	1	35
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573														
04		11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	11173	2	54	9	49	191	1	126
05		11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	11686	2		9	34			160
06		11280 X	11115	-0-	-165	-0-	11084	2		9	28			188
*07		11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	11398	2		9	27			215
08		12648 X	11339	-0-	-1309	-0-	11314	2		9	23	167	1	71
09		11340 X	10855	-0-	-485	-0-	10834	2		9	19			90

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
04		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4439 2	89 9	N	81	192 1	146
05		4836 X	4667	-0-	-169	-0-	4483 2	184 9	N	167	188 1	125
06		4680 X	4534	-0-	-146	-0-	4509 2	25 9	N	23		148
*07		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4639 2	177 9	N	161	191 1	118
08		4960 X	4632	-0-	-328	-0-	4610 2	22 9	N	20		138
09		4530 X	3239	-0-	-1291	-0-	3060 2	179 9	N	163	185 1	116

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180												
04		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
*07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076												
04		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		-0-
05		2542 X	2242	-0-	-300	-0-	2242 2		N	-0-		-0-
06		2460 X	2139	-0-	-321	-0-	2139 2		N	-0-		-0-
07		2604 X	2192	-0-	-412	-0-	2192 2		N	-0-		-0-
08		2356 X	2152	-0-	-204	-0-	2152 2		N	-0-		-0-
09		2220 X	2061	-0-	-159	-0-	2061 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777												
04		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5804 2	122 9	N	111		458
05		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6636 2	190 9	N	173	380 1	251
06		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5198 2	142 9	N	129		380
*07		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5672 2	113 9	N	103	172 1	311
*08		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7680 2	67 9	N	61		372
*09		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5320 2	78 9	N	71	190 1	253

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334												
04		T. A.	5420	-0-	5420	19953	5420 2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	5334	-0-	5334	25287	5334 2		Y	-0-		-0-
06		T. A.	4237	-0-	4237	29524	4237 2		Y	-0-		-0-
07		T. A.	4075	-0-	4075	33599	4075 2		Y	-0-		-0-
08		T. A.	3738	-0-	3738	37337	3738 2		Y	-0-		-0-
09		T. A.	4075	-0-	4075	41412	4075 2		Y	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	20278 2	631 9	Y		574	769 1		269
05		22188 X	22188	-0-	-0-	-0-	21371 2	817 9	Y		743	760 1		252
06	DLQ	G-10	21431	-0-	21431	21431	20764 2	667 9	Y		606	564 1		294
*07		43363 X	21932	-0-	-21431	-0-	21326 2	606 9	Y		551	190 1		655
*08		21814 X	21814	-0-	-0-	-0-	21206 2	608 9	Y		553	925 1		283
*09		20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	19863 2	585 9	Y		532	382 1		433

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863														
04		11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840 2		N		-0-			-0-
05		12586 X	11907	-0-	-679	-0-	11907 2		N		-0-			-0-
06		12150 X	11603	-0-	-547	-0-	11603 2		N		-0-			-0-
*07		11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	11919 2		N		-0-			-0-
08		12307 X	11799	-0-	-508	-0-	11799 2		N		-0-			-0-
09		11850 X	11328	-0-	-522	-0-	11328 2		N		-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608														
04		15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	14976 2	161 9	N		146	191 1		370
05		18860 X	18860	-0-	-0-	-0-	18370 2	490 9	N		445	375 1		440
06		16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	16761 2	177 9	N		161			601
*07		16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	16214 2	185 9	N		168	384 1		385
*08		16626 X	16626	-0-	-0-	-0-	16446 2	180 9	N		164	252 1		297
09		18240 X	15606	-0-	-2634	-0-	15434 2	172 9	N		156	187 1		266

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688														
04		15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	14814 2	433 9	N		394	369 1		183
05		15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	14639 2	455 9	N		414	380 1		217
06		14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	14253 2	365 9	N		332	379 1		170
*07		13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	13570 2	355 9	N		323	185 1		308
*08		15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	15046 2	353 9	N		321	365 1		264
*09		17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	16773 2	386 9	N		351	384 1		231

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			183
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			183
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			183
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			183
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			183
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			183

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864														
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N		-0-			35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			35
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N		-0-			35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			35
*08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N		-0-			35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			35

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010												TOTAL DEPTH	14248	PERF.14559	- 18811
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	CODE	EOM BALANCE		
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			135			
05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			135			
06	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			135			
*07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			135			
08	9 X	-0-	-0-	-0-	-9			N	-0-			135			
09	60 X	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-			135			

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010												TOTAL DEPTH	14306	PERF.14739	- 18920
04	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7478	2	N	192	187	1	23			
05	8959 X	8155	-0-	-804	-0-	8155	2	N	-0-			23			
06	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2	N	-0-			23			
07	8215 X	8038	-0-	-177	-0-	8038	2	N	-0-			23			
08	7936 X	7363	-0-	-573	-0-	7363	2	N	-0-			23			
*09	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2	N	-0-			23			

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012												TOTAL DEPTH	11234	PERF.11775	- 16041
04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	110			216			
05	3472 X	1631	-0-	-1841	-0-	1569	2	N	56	186	1	86			
06	3360 X	2220	-0-	-1140	-0-	2139	2	N	74			160			
*07	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3670	2	N	118	190	1	88			
08	3472 X	3425	-0-	-47	-0-	3306	2	N	108			196			
*09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2677	2	N	75	188	1	83			

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010												TOTAL DEPTH	12019	PERF.12653	- 16839
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	111			214			
05	4464 X	2191	-0-	-2273	-0-	2064	2	N	115	190	1	139			
06	4080 X	2802	-0-	-1278	-0-	2645	2	N	143	193	1	89			
*07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	167			256			
*08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3164	2	N	194	380	1	70			
*09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3207	2	N	175	192	1	53			

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012												TOTAL DEPTH	11945	PERF.12450	- 16807
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1215	2	Y	141	138	1	85			
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1336	2	Y	191	159	1	117			
06	DLQ G-10	1082	-0-	1082	1082	930	2	Y	138	190	1	65			
*07	1822 N	740	-0-	-1082	-0-	609	2	Y	119	91	1	93			
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	146	187	1	52			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	100	93	1	59			

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010												TOTAL DEPTH	12625	PERF.14683	- 15994
04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	1025	1	N	85	192	1	109			
						94	9								
05	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	1028	1	N	93			202			
						102	9								
06	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	1044	1	N	65	188	1	79			
						72	9								
*07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	1009	1	N	30			109			
						33	9								
08	6014 X	2695	-0-	-3319	-0-	718	1	N	100			209			
						110	9								
09	5820 X	4401	-0-	-1419	-0-	1044	1	N	94	187	1	116			
						103	9								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	1561	1	466	9	6876	2	N	424	555 1	193
05	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	1905	1	702	9	7613	2	N	638	574 1	257
06	9330 X	9054	-0-	-276	-0-	1401	1	442	9	7211	2	N	402	546 1	113
*07	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	1414	1	453	9	7232	2	N	412	187 1	338
*08	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	1414	1	491	9	7957	2	N	446	544 1	240
*09	9330 X	7801	-0-	-1529	-0-	1368	1	347	9	6086	2	N	315	370 1	185

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156															
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	821	1	106	9	2003	2	N	96		207
05	2511 X	1469	-0-	-1042	-0-	854	1	87	9	528	2	N	79	187 1	99
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	833	1			112	9	N	102		201
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	864	1	128	9	29	2	N	116		317
*08	3100 N	3408	-0-	308	308	878	1	63	9	2467	2	N	57	188 1	186
*09	2439 N	2131	-0-	-308	-0-	312	1	99	9	1720	2	N	90		276

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303															
04	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6526	2			120	9	N	109	192 1	173
05	7223 X	6956	-0-	-267	-0-	6807	2			149	9	N	135	188 1	120
06	6990 X	6328	-0-	-662	-0-	6283	2			45	9	N	41		161
07	6262 X	6255	-0-	-7	-0-	6215	2			40	9	N	36		197
08	7440 X	6939	-0-	-501	-0-	6829	2			110	9	N	100	187 1	110
09	6720 X	5898	-0-	-822	-0-	5748	2			150	9	N	136	179 1	67

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438															
04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4568	2			100	9	N	91	188 1	95
05	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4529	2			92	9	N	84		179
06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4595	2			68	9	N	62	172 1	69
*07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4108	2			89	9	N	81		150
08	4309 X	3871	-0-	-438	-0-	3781	2			90	9	N	82		232
*09	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4833	2			92	9	N	84	193 1	123

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834															
04	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6163	2			182	9	N	165	376 1	137
05	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	6844	2			184	9	N	167	179 1	125
06	6180 X	5348	-0-	-832	-0-	5225	2			123	9	N	112	179 1	58
*07	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6391	2			193	9	N	175		233
*08	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	6882	2			202	9	N	184	189 1	228
09	6810 X	6714	-0-	-96	-0-	6512	2			202	9	N	184	301 1	111

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011												TOTAL DEPTH	12587	PERF.12837	- 17132
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04		16202 X	16202	-0-	-0-	-0-	850	1	N	297	385	1	106		
							327	9							
05		15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	15422	2	N	311	284	1	133		
06		15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	15190	2	N	303	186	1	250		
*07		15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	15502	2	N	274	186	1	338		
*08		16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	15786	2	N	276	381	1	233		
*09		15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	15431	2	N	268	387	1	114		

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012												TOTAL DEPTH	13074	PERF.13742	- 18127
04		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3458	2	N	133			176		
05		218 X	218	-0-	-0-	-0-	182	2	N	33	183	1	26		
06		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			26		
*07		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			26		
08		3720 X	74	-0-	-3646	-0-	74	2	N	-0-			26		
*09		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	176	189	1	13		

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011												TOTAL DEPTH	12128	PERF.12730	- 16976
04		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4087	2	Y	83	80	1	61		
05		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4125	2	Y	161	90	1	132		
06	DLQ	G-10	3941	-0-	3941	3941	3779	2	Y	147	192	1	87		
*07		8058 X	4117	-0-	-3941	-0-	3959	2	Y	144	145	1	86		
*08		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	3907	2	Y	173	139	1	120		
*09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3818	2	Y	171	213	1	78		

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011												TOTAL DEPTH	11188	PERF.11470	- 15752
04		11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	1138	1	N	402	563	1	244		
							442	9							
05		10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	1190	1	N	399	180	1	463		
							439	9							
06		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	1152	1	N	292	386	1	369		
							321	9							
*07		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	1190	1	N	124			493		
							136	9							
*08		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	1160	1	N	250	372	1	371		
							275	9							
*09		11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	1152	1	N	370	550	1	191		
							407	9							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011												TOTAL DEPTH	12775	PERF.13008	- 20378
04		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5659	2	N	120	185	1	229		
05		6913 X	6144	-0-	-769	-0-	5990	2	N	140	184	1	185		
06		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6625	2	N	139	187	1	137		
*07		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6447	2	N	132			269		
08		6355 X	6302	-0-	-53	-0-	6160	2	N	129	192	1	206		
*09		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6255	2	N	136	128	1	214		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011												TOTAL DEPTH	13055	PERF.13388	- 19756
04		11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2	Y	-0-			289		
05		12431 X	12272	-0-	-159	-0-	12067	2	Y	186	187	1	288		
06	DLQ	G-10	11702	-0-	11702	11702	11445	2	Y	234			522		
*07		23800 X	12098	-0-	-11702	-0-	11854	2	Y	222	379	1	365		
*08		11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	11556	2	Y	239	187	1	417		
09		11850 X	11533	-0-	-317	-0-	11251	2	Y	256	382	1	291		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	-0-	3888	2	157	9	N	143	187	1	122
05		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	4003	2	198	9	N	180	192	1	110
06		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	-0-	3647	2	128	9	N	116	183	1	43
*07		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	-0-	3876	2	165	9	N	150			193
*08		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	-0-	3863	2	184	9	N	167	189	1	171
*09		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	-0-	3947	2	177	9	N	161	190	1	142
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028																
04		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	-0-	7698	2	173	9	N	157	190	1	188
05		8432 X	7551	-0-	-881	-0-	-0-	7405	2	146	9	N	133	121	1	200
06		8160 X	8047	-0-	-113	-0-	-0-	7883	2	164	9	N	149	193	1	156
*07		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	-0-	7936	2	282	9	N	256	187	1	225
08		8711 X	8444	-0-	-267	-0-	-0-	8275	2	169	9	N	154	187	1	192
09		7860 X	7443	-0-	-417	-0-	-0-	7335	2	108	9	N	98	109	1	181
DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036																
04		13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	-0-	13375	2	594	9	N	540	560	1	195
05		15407 X	14242	-0-	-1165	-0-	-0-	13520	2	722	9	N	656	571	1	280
06		14850 X	13646	-0-	-1204	-0-	-0-	13079	2	567	9	N	515	567	1	228
*07		14997 X	14997	-0-	-0-	-0-	-0-	14526	2	471	9	N	428	381	1	275
*08		15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	-0-	14699	2	666	9	N	605	563	1	317
*09		14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	-0-	13567	2	574	9	N	522	573	1	266
DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714																
04		2981 N	2337	-0-	-644	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-			91
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-			91
06	DLQ	G-10	1224	-0-	1224	-0-	1224	1221	2	3	9	Y	3			94
*07		1328 X	104	-0-	-1224	-0-	-0-	45	2	59	9	Y	54	117	1	31
*08		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2	39	9	Y	35			66
09		2340 X	632	-0-	-1708	-0-	-0-	623	2	9	9	Y	8			74
SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441																
04		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	-0-	4495	2	106	9	N	96	189	1	138
05		4867 X	4816	-0-	-51	-0-	-0-	4741	2	75	9	N	68			206
06		4230 X	3234	-0-	-996	-0-	-0-	3190	2	44	9	N	40	168	1	78
07		5921 X	4816	-0-	-1105	-0-	-0-	4749	2	67	9	N	61			139
08		5673 X	4770	-0-	-903	-0-	-0-	4697	2	73	9	N	66			205
09		4650 X	4573	-0-	-77	-0-	-0-	4515	2	58	9	N	53			258
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942																
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																				
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011													TOTAL DEPTH	12569	PERF.12770	- 16803				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011													TOTAL DEPTH	13092	PERF.13250	- 17395				
04		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	559	117	1	4780	2	9	N	106	194	1			110	
05		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	707	117	1	4707	2	9	N	106	167	1			49	
06		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	677	108	1	5043	2	9	N	98					147	
*07		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	570	65	1	5138	2	9	N	59					206	
08		5642 X	4923	-0-	-719	-0-	4845	2		78	9	9	N	71	183	1			94	
09		5460 X	5160	-0-	-300	-0-	5017	2		143	9	9	N	130					224	
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011													TOTAL DEPTH	12627	PERF.12850	- 16792				
04		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6616	2	98	9	9	N	89	194	1				104	
05		7409 X	6963	-0-	-446	-0-	6839	2	124	9	9	N	113						217	
06		7110 X	6615	-0-	-495	-0-	6501	2	114	9	9	N	104	173	1				148	
*07		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7013	2	107	9	9	N	97						245	
08		7719 X	4294	-0-	-3425	-0-	4273	2	21	9	9	N	19	188	1				76	
*09		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6711	2	116	9	9	N	105						181	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011													TOTAL DEPTH	12869	PERF.13231	- 20141				
04		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4702	2	141	9	9	N	128	189	1				211	
05		6789 X	5229	-0-	-1560	-0-	5080	2	149	9	9	N	135	186	1				160	
06		6390 X	4647	-0-	-1743	-0-	4511	2	136	9	9	N	124	191	1				93	
07		5332 X	4881	-0-	-451	-0-	4738	2	143	9	9	N	130						223	
08		5828 X	4465	-0-	-1363	-0-	4332	2	133	9	9	N	121	190	1				154	
09		5070 X	4105	-0-	-965	-0-	3984	2	121	9	9	N	110	179	1				85	
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011													TOTAL DEPTH	12621	PERF.12720	- 16930				
04		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7716	2	100	9	9	N	91	185	1				127	
05		8153 X	7768	-0-	-385	-0-	7646	2	122	9	9	N	111	187	1				51	
06		7890 X	7318	-0-	-572	-0-	7238	2	80	9	9	N	73						124	
07		7502 X	6862	-0-	-640	-0-	6770	2	92	9	9	N	84						208	
08		8587 X	6172	-0-	-2415	-0-	6168	2	4	9	9	N	4	172	1				40	
09		7830 X	5837	-0-	-1993	-0-	5837	2				N	-0-						40	
DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011													TOTAL DEPTH	13076	PERF.13340	- 17152				
04		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	1230	40	1	2142	2	9	N	36	188	1			115	
05		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	1428	166	1	5693	2	9	N	151	189	1			77	
06		6270 X	3736	-0-	-2534	-0-	1080	74	1	2582	2	9	N	67	40	1			104	
*07		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	127	64	1	4587	2	9	N	58					162	
08		6479 X	5988	-0-	-491	-0-	5857	2		131	9	9	N	119	187	1			94	
09		6270 X	5981	-0-	-289	-0-	5835	2		146	9	9	N	133					227	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3848	2	43	9	N	39	193	1			51
05	4278 X	4152	-0-	-126	-0-	4119	2	33	9	N	30					81
06	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3959	2	24	9	N	22					103
*07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4027	2	17	9	N	15					118
08	4030 X	3926	-0-	-104	-0-	3898	2	28	9	N	25					143
09	4020 X	3798	-0-	-222	-0-	3734	2	64	9	N	58					201

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	822	1	2310	2	N	32	172	1			47
						35	9									
05	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	878	1	2697	2	N	45					92
						50	9									
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	850	1	2200	2	N	27	45	1			74
						30	9									
07	3410 X	2637	-0-	-773	-0-	481	1	2150	2	N	5					79
						6	9									
08	3286 X	2180	-0-	-1106	-0-	2145	2	35	9	N	32					111
09	3510 X	2113	-0-	-1397	-0-	2068	2	45	9	N	41					152

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	707	1	2674	2	N	96	184	1			130
						106	9									
05	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	784	1	2438	2	N	93					223
						102	9									
06	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	808	1	3135	2	N	59	166	1			116
						65	9									
*07	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	85	1	3684	2	N	79					195
						87	9									
*08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3167	2	198	9	N	180	192	1			183
*09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3458	2	89	9	N	81	189	1			75

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

04	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8395	2	150	9	N	136	169	1			116
05	9269 X	8317	-0-	-952	-0-	8176	2	141	9	N	128	168	1			76
06	8970 X	8449	-0-	-521	-0-	8306	2	143	9	N	130					206
*07	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8576	2	141	9	N	128	189	1			145
08	9176 X	8570	-0-	-606	-0-	8435	2	135	9	N	123					268
09	8550 X	8227	-0-	-323	-0-	8083	2	144	9	N	131	346	1			53

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3565	2	50	9	N	45	171	1			74
05	3565 X	3045	-0-	-520	-0-	3001	2	44	9	N	40					114
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3643	2	50	9	N	45	100	1			59
*07	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3576	2	70	9	N	64					123
08	3565 X	3459	-0-	-106	-0-	3389	2	70	9	N	64					187
09	3450 X	2967	-0-	-483	-0-	2914	2	53	9	N	48					235

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12369	PERF.12605	-	16895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4220 2	125 9	N	114				237				
05		5425 X	5073	-0-	-352	-0-	4921 2	152 9	N	138		198 1		177				
06		5250 X	5148	-0-	-102	-0-	5015 2	133 9	N	121		185 1		113				
07		5611 X	5555	-0-	-56	-0-	5413 2	142 9	N	129		186 1		56				
*08		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5900 2	149 9	N	135				191				
*09		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6582 2	154 9	N	140		176 1		155				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011													TOTAL	DEPTH	13011	PERF.13919	-	20388
04		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5095 2	216 9	Y	196		188 1		100				
05		5580 X	5083	-0-	-497	-0-	4808 2	275 9	Y	250		186 1		164				
06	DLQ	G-10	4679	-0-	4679	4679	4408 2	271 9	Y	246		188 1		222				
*07		9028 X	4349	-0-	-4679	-0-	4129 2	220 9	Y	200				422				
*08		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5101 2	294 9	Y	267		561 1		128				
09		5310 X	5308	-0-	-2	-0-	5019 2	289 9	Y	263		191 1		200				

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL	DEPTH	12461	PERF.12491	-	16834
04		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2207 2	228 9	N	207		356 1		187				
05		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2256 2	176 9	N	160		192 1		155				
06		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2199 2	232 9	N	211				366				
*07		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2296 2	176 9	N	160		188 1		338				
*08		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2316 2	200 9	N	182		381 1		139				
*09		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2085 2	204 9	N	185		187 1		137				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011													TOTAL	DEPTH	12824	PERF.12873	-	20099
04		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2669 2	110 9	N	100		189 1		216				
05		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3558 2	253 9	N	230		179 1		267				
06		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3620 2	197 9	N	179		163 1		283				
*07		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3849 2	29 9	N	26		190 1		119				
*08		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3717 2	29 9	N	26				145				
*09		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3834 2	154 9	N	140		190 1		95				

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL	DEPTH	12656	PERF.13292	-	18371
04		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6545 2	215 9	N	195		386 1		35				
05		7533 X	6529	-0-	-1004	-0-	6312 2	217 9	N	197				232				
06		7020 X	5896	-0-	-1124	-0-	5718 2	178 9	N	162		194 1		200				
*07		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	5944 2	197 9	N	179		188 1		191				
08		7099 X	6236	-0-	-863	-0-	6037 2	199 9	N	181		186 1		186				
09		6750 X	6024	-0-	-726	-0-	5839 2	185 9	N	168		188 1		166				

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012													TOTAL	DEPTH	10983	PERF.11250	-	16062
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL	DEPTH	13316	PERF.13620	-	17649
04		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6568 2	120 9	N	109		194 1		151				
05		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	7938 2	99 9	N	90				241				
06		7380 X	5711	-0-	-1669	-0-	5669 2	42 9	N	38		158 1		121				
*07		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594 2		N	-0-				121				
*08		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7062 2	121 9	N	110				231				
09		7770 X	7047	-0-	-723	-0-	7027 2	20 9	N	18				249				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	1306	1	7329	2	N	492	551	1	278
						541	9							
05	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	1384	1	8787	2	N	544	385	1	437
						598	9							
06	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	1418	1	7534	2	N	486	564	1	359
						535	9							
*07	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	1585	1	7876	2	N	570	378	1	551
						627	9							
*08	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	1585	1	7295	2	N	545	723	1	373
						600	9							
*09	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	1530	1	6532	2	N	514	556	1	331
						565	9							
BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250														
04	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5648	2	122	9	N	111	383	1	120
05	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6596	2	176	9	N	160	175	1	105
06	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6342	2	182	9	N	165	183	1	87
*07	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6337	2	176	9	N	160			247
08	7037 X	5893	-0-	-1144	-0-	5755	2	138	9	N	125	217	1	155
09	6540 X	5585	-0-	-955	-0-	5456	2	129	9	N	117	190	1	82
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411														
04	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4514	2	238	9	N	216	363	1	192
05	5332 X	4891	-0-	-441	-0-	4640	2	251	9	N	228	190	1	230
06	4980 X	4598	-0-	-382	-0-	4416	2	182	9	N	165	188	1	207
*07	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4423	2	204	9	N	185	188	1	204
08	4960 X	4356	-0-	-604	-0-	4166	2	190	9	N	173	194	1	183
09	4740 X	4006	-0-	-734	-0-	3826	2	180	9	N	164			347
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481														
04	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4171	2	319	9	N	290	193	1	277
05	4340 X	4190	-0-	-150	-0-	3913	2	277	9	N	252	188	1	341
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3688	2	219	9	N	199	188	1	352
*07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3322	2	249	9	N	226	190	1	388
08	4340 X	4045	-0-	-295	-0-	3773	2	272	9	N	247	363	1	272
09	4200 X	3450	-0-	-750	-0-	3221	2	229	9	N	208			480
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127														
04	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	4990	2	292	9	Y	265	190	1	233
05	5642 X	5457	-0-	-185	-0-	5151	2	306	9	Y	278	372	1	139
06	DLQ G-10	4932	-0-	4932	-0-	4676	2	256	9	Y	233	186	1	186
*07	10106 X	5174	-0-	-4932	-0-	4904	2	270	9	Y	245	162	1	269
*08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4779	2	275	9	Y	250	352	1	167
09	5010 X	4910	-0-	-100	-0-	4625	2	285	9	Y	259	190	1	236

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236															
04		9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	8445	2	672	9	N	611	564	1	306
05		9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	8991	2	732	9	N	665	373	1	598
06		9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	8799	2	382	9	N	347	377	1	568
*07		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9207	2	432	9	N	393	374	1	587
*08		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	8652	2	360	9	N	327	548	1	366
*09		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8470	2	403	9	N	366	188	1	544

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919															
04		14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	13759	2	244	9	N	222	192	1	806
05		14539 X	14514	-0-	-25	-0-	14109	2	405	9	N	368	900	1	274
06		14070 X	12704	-0-	-1366	-0-	12582	2	122	9	N	111			385
*07		13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	13646	2	223	9	N	203	186	1	402
08		15438 X	13495	-0-	-1943	-0-	13118	2	377	9	N	343	371	1	374
09		14040 X	12857	-0-	-1183	-0-	12575	2	282	9	N	256	169	1	461

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012													TOTAL DEPTH	12620	PERF.12723 - 20628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5335 2	686 9	N	624	770 1		277		
05		6262 X	6115	-0-	-147	-0-	5368 2	747 9	N	679	652 1		304		
06		6030 X	5924	-0-	-106	-0-	5277 2	647 9	N	588	757 1		135		
*07		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	5377 2	659 9	N	599	377 1		357		
08		6231 X	6064	-0-	-167	-0-	5407 2	657 9	N	597	744 1		210		
09		6030 X	5765	-0-	-265	-0-	5117 2	648 9	N	589	559 1		240		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH	12629	PERF.12977 - 20830
04		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	7697 2	449 9	N	408	539 1		267		
05		8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8157 2	535 9	N	486	563 1		190		
06		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8002 2	483 9	N	439	377 1		252		
*07		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8263 2	472 9	N	429	507 1		174		
*08		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8027 2	455 9	N	414	372 1		216		
*09		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8182 2	490 9	N	445	366 1		295		

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012													TOTAL DEPTH	13652	PERF.13961 - 17768
04		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	850 1	1866 2	N	48	189 1		43		
							53 9								
05		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	841 1	2025 2	N	64			107		
							70 9								
06		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	850 1	1904 2	N	14	94 1		27		
							15 9								
07		2945 X	2428	-0-	-517	-0-	283 1	2027 2	N	107			134		
							118 9								
08		2852 X	1768	-0-	-1084	-0-	1712 2	56 9	N	51			185		
09		2820 X	2645	-0-	-175	-0-	709 1	1910 2	N	24			209		
							26 9								

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL DEPTH	12000	PERF.12189 - 16468
04		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1873 2	83 9	N	75	185 1		93		
05		2976 X	2090	-0-	-886	-0-	2014 2	76 9	N	69			162		
06		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2382 2	81 9	N	74			236		
*07		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2031 2	92 9	N	84	188 1		132		
08		2077 X	438	-0-	-1639	-0-	435 2	3 9	N	3			135		
09		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			135		

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL DEPTH	12038	PERF.12443 - 16750
04		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11451 2	310 9	N	282	191 1		211		
05		12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	12550 2	325 9	N	295	372 1		134		
06		13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	12813 2	198 9	N	180	175 1		139		
*07		12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	12033 2	364 9	N	331	196 1		274		
*08		12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	12170 2	312 9	N	284	367 1		191		
*09		12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	12107 2	266 9	N	242	195 1		238		

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL DEPTH	12882	PERF.13175 - 18025
04		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4199 2	52 9	N	47			126		
05		4495 X	3969	-0-	-526	-0-	3778 2	191 9	N	174	192 1		108		
06		4350 X	3727	-0-	-623	-0-	3687 2	40 9	N	36			144		
*07		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4093 2	42 9	N	38			182		
08		4402 X	4013	-0-	-389	-0-	3971 2	42 9	N	38	23 1		197		
09		4260 X	3893	-0-	-367	-0-	3878 2	15 9	N	14	58 1		153		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	8978 2	343 9	N		312	382 1		117	
05	10323 X	9724	-0-	-599	-0-	9397 2	327 9	N		297	190 1		224	
06	9870 X	9422	-0-	-448	-0-	9121 2	301 9	N		274	361 1		137	
*07	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	9231 2	299 9	N		272	186 1		223	
08	9920 X	9569	-0-	-351	-0-	9276 2	293 9	N		266	374 1		115	
09	9390 X	9229	-0-	-161	-0-	8948 2	281 9	N		255	193 1		177	

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477														
04	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4683 2	99 9	N		90	184 1		49	
05	5022 X	4441	-0-	-581	-0-	4229 2	212 9	N		193	191 1		51	
06	4860 X	4007	-0-	-853	-0-	3933 2	74 9	N		67			118	
07	4588 X	4249	-0-	-339	-0-	4175 2	74 9	N		67			185	
08	5208 X	3782	-0-	-1426	-0-	3696 2	86 9	N		78	187 1		76	
09	4770 X	4046	-0-	-724	-0-	3857 2	189 9	N		172	194 1		54	

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800														
04	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	10134 2		N		-0-			163	
05	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	11863 2		N		-0-			163	
06	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11591 2		N		-0-			163	
07	9920 X	9365	-0-	-555	-0-	9365 2		N		-0-			163	
*08	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	11151 2		N		-0-			163	
09	11490 X	9962	-0-	-1528	-0-	9962 2		N		-0-			163	

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120														
04	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	7955 2	218 9	N		198	380 1		313	
05	9300 X	8665	-0-	-635	-0-	8472 2	193 9	N		175	181 1		307	
06	8640 X	8317	-0-	-323	-0-	8171 2	146 9	N		133	187 1		253	
*07	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	8409 2	152 9	N		138	187 1		204	
08	9083 X	8461	-0-	-622	-0-	8307 2	154 9	N		140	192 1		152	
09	8400 X	8083	-0-	-317	-0-	7907 2	176 9	N		160	129 1		183	

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100														
04	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	17926 2	186 9	N		169	169 1		47	
05	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	18409 2		N		-0-			47	
06	17179 X	17179	-0-	-0-	-0-	17179 2		N		-0-			47	
*07	17850 X	17850	-0-	-0-	-0-	17850 2		N		-0-			47	
*08	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	17766 2		N		-0-			47	
*09	16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	16884 2		N		-0-			47	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316														
04	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11837 2		N		-0-			-0-	
05	16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	16342 2		N		-0-			-0-	
06	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	21745 2		N		-0-			-0-	
*07	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	11925 2		N		-0-			-0-	
08	12245 X	12028	-0-	-217	-0-	12028 2		N		-0-			-0-	
09	12360 X	11613	-0-	-747	-0-	11613 2		N		-0-			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																				
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012														TOTAL	DEPTH	12948	PERF.13143	-	17347	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	3202	2	N	100							184
05	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	9	4706	2	N	183	188	1					179
06	5160 X	5025	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	201	9	4119	2	N	99	121	1					157
*07	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	5481	2	N	139	190	1					106
08	4960 X	3778	-0-	-1182	-0-	-0-	-0-	109	9	34	9	N	31							137
09	5580 X	4669	-0-	-911	-0-	-0-	-0-	312	1	261	9	N	237	181	1					193
								153	9											
								3744	2											
								4408	2											
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012														TOTAL	DEPTH	12696	PERF.13096	-	17910	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	238	193	1					153
05	1891 X	1741	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	1319	2	422	9	N	384	184	1					353
06	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	2	300	9	N	273	187	1					439
*07	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	2	253	9	N	230	377	1					292
*08	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2	138	9	N	125	189	1					228
*09	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	2	193	9	N	175							403
HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011														TOTAL	DEPTH	12412	PERF.12688	-	17028	
04	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	2	84	9	N	76	190	1					139
05	2573 X	2359	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	2148	2	211	9	N	192	192	1					139
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2	86	9	N	78							217
*07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	2	40	9	N	36	164	1					89
*08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	2	110	9	N	100							189
*09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2255	2	73	9	N	66	177	1					78
HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012														TOTAL	DEPTH	12610	PERF.12423	-	17077	
04	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4940	2	217	9	N	197	184	1					289
05	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4818	2	242	9	N	220	196	1					313
06	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4330	2	221	9	N	201	186	1					328
07	4402 X	4384	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	4173	2	211	9	N	192	194	1					326
08	4402 X	4399	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	4191	2	208	9	N	189	194	1					321
09	4260 X	4169	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	3972	2	197	9	N	179	187	1					313
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012														TOTAL	DEPTH	12892	PERF.12738	-	22204	
04	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4702	2	389	9	N	354	193	1					297
05	5797 X	5530	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	5023	2	507	9	N	461	372	1					386
06	5610 X	5458	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	5049	2	409	9	N	372	375	1					383
*07	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5122	2	442	9	N	402	385	1					400
08	5673 X	5532	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	5097	2	435	9	N	395	537	1					258
*09	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4897	2	425	9	N	386	380	1					264
BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010														TOTAL	DEPTH	340	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013													TOTAL DEPTH	11452	PERF.11710	- 16272	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013													TOTAL DEPTH	12560	PERF.12700	- 17358	
04		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	977	1	3591	2	N	58	163	1			106
							64	9									
05		6045 X	4748	-0-	-1297	-0-	1079	1	3614	2	N	50					156
							55	9									
06		5850 X	5143	-0-	-707	-0-	1035	1	4057	2	N	46					202
							51	9									
07		5921 X	4189	-0-	-1732	-0-	592	1	3590	2	N	6					208
							7	9									
08		5952 X	4122	-0-	-1830	-0-	3994	2	128	9	N	116	182	1			142
09		4620 X	4095	-0-	-525	-0-	3995	2	100	9	N	91					233

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12144	PERF.12310	- 16858	
04		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9158	2	362	9	Y	329	382	1			257
05		9362 X	8622	-0-	-740	-0-	8250	2	372	9	Y	338	444	1			151
06		DLQ G-10	8728	-0-	8728	8728	8452	2	276	9	Y	251	242	1			160
*07		18352 X	9624	-0-	-8728	-0-	9321	2	303	9	Y	275	302	1			133
*08		9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9133	2	288	9	Y	262	227	1			168
09		9480 X	8941	-0-	-539	-0-	8632	2	309	9	Y	281	301	1			148

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013													TOTAL DEPTH	12557	PERF.12865	- 17392	
04		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	834	1	4918	2	N	94	186	1			102
							103	9									
05		5549 X	5236	-0-	-313	-0-	825	1	4319	2	N	84					186
							92	9									
06		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	831	1	4572	2	N	69	88	1			167
							76	9									
07		3751 X	3421	-0-	-330	-0-	368	1	3014	2	N	35					202
							39	9									
08		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	207					409
09		5850 X	3637	-0-	-2213	-0-	710	1	2920	2	N	6	167	1			248
							7	9									

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014													TOTAL DEPTH	11480	PERF.11736	- 16374	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012													TOTAL DEPTH	500	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014													TOTAL DEPTH	12605	PERF.13334	- 17997	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014													TOTAL DEPTH	13134	PERF.13470	- 17688	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016													TOTAL DEPTH	13422	PERF.13753	- 18040	
04		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7449	2	101	9	N	92	173	1			118
05		8866 X	7157	-0-	-1709	-0-	6997	2	160	9	N	145					263
06		9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9483	2	111	9	N	101	193	1			171
*07		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8639	2	117	9	N	106	130	1			147
*08		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	8523	2	99	9	N	90					237
*09		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8217	2	109	9	N	99	162	1			174

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017													TOTAL DEPTH	12300	PERF.12654	- 17323	
04		17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	16885	2	168	9	N	153					260
05		18135 X	17100	-0-	-1035	-0-	16921	2	179	9	N	163	191	1			232
06		17550 X	16042	-0-	-1508	-0-	15876	2	166	9	N	151	188	1			195
*07		16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	16310	2	154	9	N	140	188	1			147
08		18817 X	15144	-0-	-3673	-0-	14988	2	156	9	N	142	186	1			103
09		17040 X	14153	-0-	-2887	-0-	14009	2	144	9	N	131	165	1			69

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017													TOTAL DEPTH	12455	PERF.12817	- 17336	
04		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6249	2	59	9	N	54					130
05		17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	17831	2	158	9	N	144	172	1			102
06		14700 X	12523	-0-	-2177	-0-	12405	2	118	9	N	107					209
*07		16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	15909	2	144	9	N	131					340
*08		15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	15562	2	146	9	N	133	375	1			98
09		16200 X	14629	-0-	-1571	-0-	14491	2	138	9	N	125					223

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017													TOTAL DEPTH	12476	PERF.12724	- 17020	
04		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	7918	2	384	9	N	349	343	1			414
05		8773 X	8529	-0-	-244	-0-	8217	2	312	9	N	284	485	1			213
06		8460 X	8050	-0-	-410	-0-	7760	2	290	9	N	264	375	1			102
*07		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	7920	2	290	9	N	264	190	1			176
08		8773 X	8036	-0-	-737	-0-	7738	2	298	9	N	271	219	1			228
09		8310 X	7477	-0-	-833	-0-	7199	2	278	9	N	253	192	1			289

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//													86125 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION													709719							
SALLIE													WELL #: 105	RRCID -> 228629	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 16400	PERF.12168	- 12620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC													748059							
NAOMI													WELL #: 2016H	RRCID -> 277999	COMPL. DATE 05/21/2015	TOTAL DEPTH 13559	PERF.13878	- 15992		
04	1830 X	1522	-0-	-308	-0-	1470	2	52	9	N	47	177	1			58				
05	1705 X	1093	-0-	-612	-0-	1058	2	35	9	N	32					90				
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	861	2	25	9	N	23					113				
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1696	2	48	9	N	44					157				
*08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1272	2	36	9	N	33					190				
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					190				
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC													809942							
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 3701W	RRCID -> 127562	COMPL. DATE 05/01/1988	TOTAL DEPTH 12995	PERF. 4698	- 5424		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC													875461							
MILLER 2													WELL #: 2	RRCID -> 198033	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12654	- 13362		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17				
MILLER													WELL #: 202	RRCID -> 198483	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 13725	PERF.12708	- 13499		
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	373	2	10	9	N	9					52				
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	362	2	10	9	N	9					61				
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					63				
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	N	6					69				
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					69				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69				
ATHERTON													WELL #:	RRCID -> 198485	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12727	- 13532		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED													02/02/2018							
ATHERTON 69													WELL #: 3	RRCID -> 199262	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 13652	PERF.12706	- 13504		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504																
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1246	2	12	9	N	11				129
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1246	2	30	9	N	27				156
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1128	2	24	9	N	22				178
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	2	7	9	N	6				184
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-				184
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				184

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

ATHERTON WELL #: RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551																
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017																

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513																
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2018																

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT				-0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555										
04	1740 X	404	-0-	-1336	-0-	404	2			81
05	1798 X	487	-0-	-1311	-0-	481	2	6	9	86
06	1080 X	51	-0-	-1029	-0-	51	2			86
07	961 X	383	-0-	-578	-0-	383	2			86
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			86
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					86

DAVIS 25 WELL #: RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589										
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018										

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
08	14B2 EXT	205	-0-	205	205	205	2			42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	205					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			61
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					61

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004												TOTAL DEPTH	13780	PERF.12769	- 13595
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005												TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4795	- 5286
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004												TOTAL DEPTH	14450	PERF.12812	- 14298
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004												TOTAL DEPTH	14400	PERF.12747	- 14256
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2	143	9	N	130			157
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2	13	9	N	12			169
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			169
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2	102	9	N	93			262
*08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2	30	9	N	27			289
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			289

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004												TOTAL DEPTH	14100	PERF.12552	- 13968
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004												TOTAL DEPTH	14050	PERF.12738	- 13962
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			23
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			23
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			23
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2	1	9	N	1			24
*08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1			25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004												TOTAL DEPTH	13780	PERF.12742	- 13642
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2	21	9	N	19			143
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			143
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			143
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			143
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			143
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7			35
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			35
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	768	2	25	9	N	23			58
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	N	13			71
*08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	883	2	9	9	N	8			79
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257														
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216														
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468														
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605														
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	891	2	21	9	N	19			100
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	939	2	20	9	N	18			118
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	894	2	12	9	N	11			129
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	912	2	26	9	N	24			153
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	908	2	20	9	N	18			171
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822														
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11			91
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	889	2	28	9	N	25			116
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	N	4			120
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	761	2	19	9	N	17			137
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	823	2	19	9	N	17			154
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973														
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			55
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	COND	BALANCE
											PROD	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43

ATHERTON WELL #: RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762												
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2017												

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005										TOTAL DEPTH	14000	PERF.12732	- 13876				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH	16413	PERF.15280	- 16240				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005										TOTAL DEPTH	14450	PERF.12706	- 14309				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH	16600	PERF.12484	- 16481				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH	16600	PERF.12484	- 16481				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH	14150	PERF.12764	- 14030				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12465	- 13738				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12488	- 13714
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2020 - P/A 08/26/20													
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005										TOTAL DEPTH	13778	PERF.12480	- 13692
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006										TOTAL DEPTH	15900	PERF.12654	- 14749
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	1 1		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH	16550	PERF.15032	- 16388
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3747	2	3 9	N	3			83
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3781	2	6 9	N	5			88
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			88
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			88
08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			88
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT			88
BRUMMETT 22 WELL #: RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12603	- 13709
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2019													
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006										TOTAL DEPTH	16300	PERF.14895	- 16157
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			87
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			87
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			87
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			87
*08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1423	2	6 9	N	5			83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007										TOTAL DEPTH	16569	PERF.12674	- 16347
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342												
04	3000 N	9658	-0-	6658	6658	9648	2	10	9	N	9	34
05	3100 N	13363	-0-	10263	16921	13359	2	4	9	N	4	38
06	3000 N	15185	-0-	12185	29106	15183	2	2	9	N	2	40
07	3100 N	811	-0-	-2289	26817	811	2			N	-0-	40
*08	27623 X	806	-0-	-26817	-0-	806	2			N	-0-	40
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	40

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916												
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2018												

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293												
04	2229 N	2156	-0-	-73	-0-	2148	2	8	9	N	7	209
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	199
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	191
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT	191

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644												
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2019												

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869												
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	13
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	13
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-	13
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	13
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006										TOTAL DEPTH 14000	PERF.12855 - 13916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	17 N	-17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006										TOTAL DEPTH 14300	PERF.12564 - 14152			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006										TOTAL DEPTH 13704	PERF.12809 - 13560			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006										TOTAL DEPTH 15400	PERF.13197 - 15254			
04	2292 N	2252	-0-	-40	-0-	2237	2	15	9	N	14			218
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2505	2	1	9	N	1	10	1	209
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2079	2	3	9	N	3			212
07	2790 X	2320	-0-	-470	-0-	2318	2	2	9	N	2			214
08	2790 X	2452	-0-	-338	-0-	2449	2	3	9	N	3	12	1	205
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			205

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006										TOTAL DEPTH 13650	PERF.12824 - 13529			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			76
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2			78
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			78
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006										TOTAL DEPTH 16450	PERF.15318 - 16240			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006										TOTAL DEPTH 15430	PERF.13003 - 15008			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648														
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2	21	9	N	19		95
05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	2735	2	8	9	N	7		102
06	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	2	9	9	N	8		110
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-		110
*08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-		110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		110

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538														
04	3000 N	5928	-0-	-0-	2928	2928	5928	2			N	-0-		-0-
05	3100 N	2174	-0-	-0-	-926	2002	2174	2			N	-0-		-0-
06	3000 N	1890	-0-	-0-	-1110	892	1890	2			N	-0-		-0-
07	2633 N	1741	-0-	-0-	-892	-0-	1741	2			N	-0-		-0-
08	2077 X	1669	-0-	-0-	-408	-0-	1669	2			N	-0-		244
09	2010 X	NO RPT	-0-	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT		244

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LEDBETTER 66 WELL #: RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2018												
MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183												
04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2282 2	7 9 N	6			111	
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2463 2	1 9 N	1			112	
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2374 2	3 9 N	3			115	
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		-0-			115	
*08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2563 2	7 9 N	6			121	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			121	
ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354												
04	3000 N	4660	-0-	1660	1660	4659 2	1 9 N	1			36	
05	3100 N	2703	-0-	-397	1263	2686 2	17 9 N	15			51	
06	3000 N	1945	-0-	-1055	208	1938 2	7 9 N	6			57	
07	1919 N	1711	-0-	-208	-0-	1693 2	18 9 N	16			73	
*08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1662 2	6 9 N	5			78	
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT			78	
LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186												
04	2760 X	1685	-0-	-1075	-0-	1666 2	19 9 N	17			81	
05	2852 X	1135	-0-	-1717	-0-	1126 2	9 9 N	8			89	
06	2760 X	1501	-0-	-1259	-0-	1439 2	62 9 N	56			145	
07	2852 X	2027	-0-	-825	-0-	2020 2	7 9 N	6			151	
08	1736 X	1311	-0-	-425	-0-	1308 2	3 9 N	3			154	
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-		N	NO RPT			154	
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715												
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4423 2	47 9 N	43			236	
05	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2176 2	26 9 N	24	211 1		49	
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	474 2	1 9 N	1			50	
07	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2		-0-			50	
*08	364 X	364	-0-	-0-	-0-	363 2	1 9 N	1	11 1		40	
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			40	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884												
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	961 2	20 9 N	18			138	
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	789 2	13 9 N	12			150	
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	788 2	11 9 N	10			160	
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	642 2	10 9 N	9			169	
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	532 2	3 9 N	3			172	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			172	
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	N	3			206
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-	6	1	200
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	N	2			202
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	N	1			203
*08		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	N	3	8	1	198
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278															
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421															
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324															
04		1200 X	1158	-0-	-42	-0-	1143	2	15	9	N	14			90
05		1240 X	1008	-0-	-232	-0-	1001	2	7	9	N	6			96
06		1200 X	1007	-0-	-193	-0-	992	2	15	9	N	14			110
07		1240 X	1145	-0-	-95	-0-	1126	2	19	9	N	17			127
08		1240 X	555	-0-	-685	-0-	551	2	4	9	N	4			131
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643															
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2019 - P/A 05/17/19															

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674															
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	1	1	46
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007												TOTAL DEPTH	15600	PERF.12878	- 15472
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008												TOTAL DEPTH	15802	PERF.12638	- 14110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007												TOTAL DEPTH	15766	PERF.12602	- 15668
04	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2929	2	35	9	N	32			173
05	3100 N	3116	-0-	-0-	-0-	16	3086	2	30	9	N	27			200
06	2978 N	2962	-0-	-0-	-0-	-16	2917	2	45	9	N	41			241
07	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	3029	2	37	9	N	34	176	1	99
*08	3100 N	3445	-0-	-0-	-0-	345	345	2	45	9	N	41			140
09	180 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-180	165	2			N	NO RPT			140

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007												TOTAL DEPTH	13550	PERF.12704	- 13442
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007												TOTAL DEPTH	16100	PERF.13339	- 15419
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			178
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	N	1	4	1	175
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			175
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1			176
*08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1	4	1	97
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			97

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007												TOTAL DEPTH	14300	PERF.12702	- 14014
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			70
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			70
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			70
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2	135	9	N	123			193
*08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2	12	9	N	11			204
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			204

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007												TOTAL DEPTH	16600	PERF.13340	- 16400
04	3000 N	3535	-0-	535	535	535	3372	2	163	9	N	148			174
05	1863 N	1328	-0-	-535	-0-	-0-	1288	2	40	9	N	36	3	1	207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			207
07	3100 N	3204	-0-	104	104	104	3204	2			N	-0-			207
*08	1985 X	1881	-0-	-104	-0-	-0-	1831	2	50	9	N	45	3	1	179
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			179

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4719	2	57	9	N	52					244
05	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4827	2	46	9	N	42	19	1			267
06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4461	2	19	9	N	17					284
07	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4820	2	46	9	N	42	201	1			125
*08	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4898	2	47	9	N	43	24	1			144
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					144

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1671	2	19	9	N	17					157
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1364	2	34	9	N	31					188
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1					189
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					189
*08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1720	2	6	9	N	5					194
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			31
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	806	2	3	9	N	3					34
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					34
08	0	195	-0-	-195	-195	194	2	1	9	N	1	2	1			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-195					N	NO RPT					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2021

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007										TOTAL DEPTH	16200	PERF.15113 - 16128		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007										TOTAL DEPTH	16500	PERF.15165 - 16451		
04		3145 X	2615	-0-	-530	-0-	-0-	2612	2	3 9	N	3		45
05		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	2	7 9	N	6		51
06		2250 X	1697	-0-	-553	-0-	-0-	1695	2	2 9	N	2		53
07		2325 X	1468	-0-	-857	-0-	-0-	1468	2		N	-0-		53
08		2325 X	1424	-0-	-901	-0-	-0-	1424	2		N	-0-		53
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	-0-			N	NO RPT			53

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008										TOTAL DEPTH	16023	PERF.12552 - 15892		
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2	23 9	N	21		137
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-		137
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-		137
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-		137
*08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2	1 9	N	1		138
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007										TOTAL DEPTH	15935	PERF.13038 - 15564		
04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2	2 9	N	2		101
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2	1 9	N	1	6 1	96
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2	1 9	N	1		97
07		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2	2 9	N	2		99
*08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2	2 9	N	2	8 1	93
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007										TOTAL DEPTH	16165	PERF.15319 - 16043		
04		2525 N	2495	-0-	-30	-0-	-0-	2485	2	10 9	N	9		138
05		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2399	2	6 9	N	5	10 1	133
06		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	2171	2	14 9	N	13		146
07		2666 X	2312	-0-	-354	-0-	-0-	2306	2	6 9	N	5		151
08		2666 X	852	-0-	-1814	-0-	-0-	850	2	2 9	N	2	11 1	142
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	-0-			N	NO RPT			142

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH	16550	PERF.15187 - 16498		
04		5970 X	3613	-0-	-2357	-0-	-0-	3613	2		N	-0-		67
05		6138 X	3810	-0-	-2328	-0-	-0-	3810	2		N	-0-		67
06		5850 X	3358	-0-	-2492	-0-	-0-	3358	2		N	-0-		67
07		4743 X	3084	-0-	-1659	-0-	-0-	3084	2		N	-0-		67
08		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-	-0-				N	-0-		67
09		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	-0-			N	NO RPT			67

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007										TOTAL DEPTH	16400	PERF.15140 - 16343		
04		3180 X	3098	-0-	-82	-0-	-0-	3085	2	13 9	N	12		75
05		2976 X	2021	-0-	-955	-0-	-0-	2012	2	9 9	N	8		83
06		2880 X	2657	-0-	-223	-0-	-0-	2644	2	13 9	N	12		95
07		2170 X	1068	-0-	-1102	-0-	-0-	1060	2	8 9	N	7		102
08		3193 X	2813	-0-	-380	-0-	-0-	2804	2	9 9	N	8		110
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	-0-			N	NO RPT			110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008												TOTAL DEPTH	16187	PERF.12610	-	16106	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-					132	
05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	N	2				134	
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					134	
07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-					134	
*08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N	10				144	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					144	

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008												TOTAL DEPTH	13940	PERF.12778	-	13848	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25	

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016												TOTAL DEPTH	16600	PERF.13932	-	14722	
04		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		N	-0-					141	
05		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2589	2	24	9	N	22	9	1		154	
06		2100 X	1702	-0-	-398	-0-	1702	2	30	9	N	27				181	
07		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2433	2	25	9	N	23				204	
08		3379 X	2286	-0-	-1093	-0-	2263	2	23	9	N	21	10	1		215	
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				N	NO RPT					215	

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007												TOTAL DEPTH	14150	PERF.12890	-	14074	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008												TOTAL DEPTH	16550	PERF.15186	-	16483	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4					18	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4					22	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					27	
*08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	N	4				31	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31	

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008												TOTAL DEPTH	16421	PERF.15160	-	16204	
04		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-					22	
05		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-					22	
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-					22	
07		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-					22	
*08		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-					22	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22	

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008												TOTAL DEPTH	15800	PERF.14880	-	15697	
04		3300 X	2453	-0-	-847	-0-	2449	2	4	9	N	4				126	
05		3410 X	2058	-0-	-1352	-0-	2043	2	15	9	N	14	14	1		126	
06		3270 X	1651	-0-	-1619	-0-	1651	2		N	-0-					126	
07		3131 X	1424	-0-	-1707	-0-	1424	2		N	-0-					126	
08		3131 X	1020	-0-	-2111	-0-	1018	2	2	9	N	2	13	1		36	
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-				N	NO RPT					36	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRUMMETT 22A WELL #: RRCID -> 236255										COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 14185		PERF.12694 - 14054		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018																
DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957										COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 16505		PERF.15230 - 16342		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960										COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12800 - 13930		
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1028	2	20	9	N	18					131
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1251	2	20	9	N	18					149
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1167	2	18	9	N	16					165
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1051	2	24	9	N	22					187
*08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	978	2	10	9	N	9					196
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					196
BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169										COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4810 - 5300		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154										COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15214 - 16358		
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3639	2	4	9	N	4					52
05	3410 X	1785	-0-	-1625	-0-	1782	2	3	9	N	3					55
06	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4500	2	3	9	N	3					58
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2877	2	6	9	N	5					63
*08	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					63
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	-0-				N	NO RPT					63
THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332										COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 15723		PERF.13421 - 14993		
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1331	2	13	9	N	12					94
05	3100 N	6206	-0-	3106	-0-	3106	2			N	-0-					94
06	3000 N	1493	-0-	-1507	-0-	1599	2			N	-0-					94
07	3100 N	1848	-0-	-1252	-0-	347	2			N	-0-					94
*08	2070 N	1723	-0-	-347	-0-	1723	2			N	-0-					94
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	-0-				N	NO RPT					94
THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440										COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 15764		PERF.14175 - 14984		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3840	2	20	9	N	18			88
05		2697 X	1380	-0-	-1317	-0-	1380	2			N	-0-			88
06		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3659	2	28	9	N	25			113
07		2697 X	139	-0-	-2558	-0-	139	2			N	-0-			113
08		2697 X	634	-0-	-2063	-0-	634	2			N	-0-			113
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			113

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062															
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2020 - P/A 08/31/20															

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910															
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	2	9	9	N	8	20	1	19
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4			23
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	N	7			30
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	2	8	9	N	7			37
*08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1078	2	10	9	N	9			46
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434															
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			13
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	434	2	43	9	N	39			52
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	584	2	14	9	N	13			65
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	541	2	25	9	N	23			88
*08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	488	2	17	9	N	15			103
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536																			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509																			
04	4380	X	4225	-0-	-155	-0-	-0-	4170	2	55	9	N	50						168
05	4712	X	3788	-0-	-924	-0-	-0-	3777	2	11	9	N	10						178
06	4560	X	3668	-0-	-892	-0-	-0-	3654	2	14	9	N	13						191
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	-0-	3751	2	53	9	N	48						239
08	4371	X	3627	-0-	-744	-0-	-0-	3619	2	8	9	N	7						246
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	-0-					N	NO RPT						246

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484																			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						63
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754																			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788																			
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2	17	9	N	15						115
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2	22	9	N	20						135
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2	7	9	N	6						141
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2	17	9	N	15						156
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	N	10						166
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						166

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514																			
04	2700	X	1629	-0-	-1071	-0-	-0-	1615	2	14	9	N	13						129
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-					N	-0-						129
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-	-0-					N	-0-						129
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-					N	-0-						129
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-					N	-0-						129
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-	-0-					N	NO RPT						129

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404																			
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	3300	2	1	9	N	1						122
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-						122
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-						122
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-						122
08	3317	X	2942	-0-	-375	-0-	-0-	2942	2			N	-0-						122
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	-0-					N	NO RPT						122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008												TOTAL DEPTH	15923	PERF.12650	- 15684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4	9	N	4					79
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	N	3					82
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	2	6	9	N	5					87
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					87
*08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					87
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009												TOTAL DEPTH	16010	PERF.12628	- 15942	
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1475	2	33	9	N	30					165
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	N	22					187
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1467	2	25	9	N	23					210
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1347	2	17	9	N	15					225
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008												TOTAL DEPTH	16060	PERF.12540	- 15920	
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009												TOTAL DEPTH	16144	PERF.13020	- 15940	
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1285	2	20	9	N	18					114
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1287	2	15	9	N	14					128
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1251	2	25	9	N	23					151
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1288	2	19	9	N	17					168
*08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1274	2	23	9	N	21					189
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008												TOTAL DEPTH	16000	PERF.12734	- 15798	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009												TOTAL DEPTH	16647	PERF.13240	- 16481	
04	3000 N	4101	-0-	1101	1101	4093	2	8	9	N	7					120
05	2586 N	1485	-0-	-1101	-1101	1459	2	26	9	N	24	7	1			137
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1471	2	12	9	N	11					148
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1580	2	34	9	N	31					179
08	1922 X	1609	-0-	-313	-0-	1600	2	9	9	N	8	7	1			180
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					180

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009												TOTAL DEPTH	16200	PERF.12628	- 16116	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009												TOTAL DEPTH	16250	PERF.12720	- 15859
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1002	2	14	9	N	13	92	
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-		930	2	12	9	N	11	103	
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-		964	2	17	9	N	15	118	
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		990	2	18	9	N	16	134	
*08		931 N	931	-0-	-0-	-0-		919	2	12	9	N	11	145	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	145	

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009												TOTAL DEPTH	16937	PERF.16170	- 16260
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	7	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	7	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	7	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	7	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	7	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	7	

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009												TOTAL DEPTH	16622	PERF.15250	- 16484
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10	76	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	81	
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-		988	2	6	9	N	5	86	
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1160	2	11	9	N	10	96	
*08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1396	2	2	9	N	2	98	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	98	

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009												TOTAL DEPTH	16625	PERF.15180	- 16480
04		2790 X	2766	-0-	-24	-0-		2766	2			N	-0-	97	
05		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-		2653	2	11	9	N	10	107	
06		2490 X	2479	-0-	-11	-0-		2476	2	3	9	N	3	110	
07		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-		2629	2	8	9	N	7	117	
08		2852 X	2488	-0-	-364	-0-		2485	2	3	9	N	3	120	
09		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-						N	NO RPT	120	

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009												TOTAL DEPTH	13107	PERF.13438	- 17372
04		5610 X	5152	-0-	-458	-0-		5057	2	95	9	N	86	206	
05		5797 X	4707	-0-	-1090	-0-		4624	2	83	9	N	75	90	
06		5610 X	5388	-0-	-222	-0-		5294	2	94	9	N	85	175	
07		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-		5797	2	96	9	N	87	80	
08		5704 X	3575	-0-	-2129	-0-		3525	2	50	9	N	45	125	
09		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-						N	NO RPT	125	

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009												TOTAL DEPTH	12618	PERF.12700	- 16953
04		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-		9073	2	184	9	N	167	303	
05		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-		9397	2	199	9	N	181	296	
06		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-		8310	2	129	9	N	117	224	
07		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-		8292	2	150	9	N	136	168	
08		7843 X	7247	-0-	-596	-0-		7157	2	90	9	N	82	250	
09		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-						N	NO RPT	250	

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009												TOTAL DEPTH	12826	PERF.12913	- 16400
04		6600 X	2225	-0-	-4375	-0-		2173	2	52	9	N	47	127	
05		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-		8038	2	179	9	N	163	104	
06		6000 X	4976	-0-	-1024	-0-		4887	2	89	9	N	81	185	
07		5084 X	736	-0-	-4348	-0-		733	2	3	9	N	3	188	
08		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-						N	-0-	188	
09		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-						N	NO RPT	188	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3009	2	8	9	N	7					89
05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2761	2	12	9	N	11					100
06	3000 N	3322	-0-	322	322	3310	2	12	9	N	11					111
07	2497 N	2175	-0-	-322	-0-	2163	2	12	9	N	11					122
*08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3094	2	19	9	N	17					139
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					139

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856																
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1815	2	29	9	N	26					203
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	N	15	175	1			43
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	663	2	14	9	N	13					56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673																
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2020 - P/A 08/20/20																

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807																
04	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1385	2	21	9	N	19					172
05	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1378	2	21	9	N	19					191
06	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1260	2	18	9	N	16					207
07	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1285	2	20	9	N	18					225
*08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1243	2	13	9	N	12	197	1			40
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876																
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1306	2	15	9	N	14					130
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	2	2	9	N	2					132
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					134
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1158	2	31	9	N	28					162
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					162
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850																
04	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					17
05	812 X	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	N	2					19
06	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					19
07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					19
*08	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					19
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010												TOTAL DEPTH	12414	PERF.13026	- 16227
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3249	2	85	9	N	77				332
05	20402 X	20402	-0-	-0-	-0-	20312	2	90	9	N	82	198	1		216
06	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4283	2	114	9	N	104				320
07	4774 X	4391	-0-	-383	-0-	4286	2	105	9	N	95	196	1		219
08	4774 X	3921	-0-	-853	-0-	3827	2	94	9	N	85				304
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT				304

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010												TOTAL DEPTH	16650	PERF.14938	- 16514
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3270	2	31	9	N	28				113
05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2924	2	12	9	N	11				124
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2619	2	17	9	N	15				139
07	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2728	2	13	9	N	12				151
08	3069 X	2651	-0-	-418	-0-	2638	2	13	9	N	12				163
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT				163

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010												TOTAL DEPTH	14196	PERF.14242	- 18543
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010												TOTAL DEPTH	12563	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010												TOTAL DEPTH	16000	PERF.12726	- 15890
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010												TOTAL DEPTH	14281	PERF.14500	- 18450
04	7740 X	4899	-0-	-2841	-0-	4899	2			Y	-0-				117
05	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	47				164
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				164
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	10				174
*08	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			Y	-0-				174
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT				174

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010												TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	- 17511
04	15090 X	7607	-0-	-7483	-0-	7449	2	158	9	N	144	190	1		170
05	14756 X	14587	-0-	-169	-0-	14372	2	215	9	N	195	167	1		198
06	14280 X	13066	-0-	-1214	-0-	12832	2	234	9	N	213	190	1		221
07	16585 X	9812	-0-	-6773	-0-	9644	2	168	9	N	153				374
08	16585 X	11183	-0-	-5402	-0-	11020	2	163	9	N	148	368	1		154
09	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT				154

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010													TOTAL DEPTH	5515	PERF. 4610	-	5400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011													TOTAL DEPTH	13060	PERF.13107	-	17486
04		28274 X	28274	-0-	-0-	-0-	27993	2	281	9	N	255	360	1			426
05		24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	23887	2	235	9	N	214	190	1			450
06		31110 X	31110	-0-	-0-	-0-	30843	2	267	9	N	243	190	1			503
07		28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	27795	2	224	9	N	204	182	1			525
*08		9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9634	2	188	9	N	171					277
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010													TOTAL DEPTH	13036	PERF.13055	-	17413
04		14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	14581	2	223	9	N	203					335
05		13485 X	12741	-0-	-744	-0-	12493	2	248	9	N	225	381	1			179
06		12990 X	11781	-0-	-1209	-0-	11576	2	205	9	N	186	189	1			176
07		13485 X	12749	-0-	-736	-0-	12479	2	270	9	N	245	184	1			237
08		13485 X	13114	-0-	-371	-0-	12901	2	213	9	N	194					431
09		13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT					431

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011													TOTAL DEPTH	16450	PERF.13783	-	14591
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1421	2	36	9	N	33					63
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	2	1			61
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					61
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1					62
*08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	2	1			60
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011													TOTAL DEPTH	13030	PERF.13135	-	17493
04		5100 X	4278	-0-	-822	-0-	4167	2	111	9	N	101					224
05		4278 X	1176	-0-	-3102	-0-	1146	2	30	9	N	27					251
06		4080 X	994	-0-	-3086	-0-	974	2	20	9	N	18					269
07		4743 X	76	-0-	-4667	-0-	74	2	2	9	N	2					271
08		4743 X	61	-0-	-4682	-0-	61	2			N	-0-					271
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					271

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011													TOTAL DEPTH	13175	PERF.13126	-	17483
04		4860 X	570	-0-	-4290	-0-	559	2	11	9	N	10					101
05		3968 X	2354	-0-	-1614	-0-	2289	2	65	9	N	59					160
06		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5159	2	89	9	N	81					241
07		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5305	2	53	9	N	48	170	1			119
*08		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3464	2	56	9	N	51					170
09		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					170

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010													TOTAL DEPTH	12442	PERF.12964	-	16555
04		3720 X	3378	-0-	-342	-0-	3378	2			Y	-0-					250
05		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	130	202	1			178
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					247
07		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	43					290
08		3503 X	1662	-0-	-1841	-0-	1608	2	54	9	Y	49	198	1			141
09		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					141

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL DEPTH	12849	PERF.12970	- 17205
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3665	2	107	9	N	97					252
05	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3877	2	128	9	N	116	192	1			176
06	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3755	2	262	9	N	238	192	1			222
07	4123 X	2335	-0-	-1788	-0-	2254	2	81	9	N	74					296
08	4123 X	3038	-0-	-1085	-0-	2969	2	69	9	N	63					359
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					359

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012													TOTAL DEPTH	12872	PERF.13821	- 17850
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3395	2	152	9	N	138	197	1			228
05	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3778	2	150	9	N	136	194	1			170
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2817	2	117	9	N	106					276
07	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2568	2	110	9	N	100	187	1			189
*08	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2545	2	89	9	N	81					270
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					270

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL DEPTH	12693	PERF.12702	- 17035
04	8220 X	1442	-0-	-6778	-0-	1424	2	18	9	N	16	189	1			183
05	8494 X	6542	-0-	-1952	-0-	6341	2	201	9	N	183	192	1			174
06	7710 X	7500	-0-	-210	-0-	7290	2	210	9	N	191					365
07	10137 X	2434	-0-	-7703	-0-	2377	2	57	9	N	52	189	1			228
08	10137 X	3418	-0-	-6719	-0-	3293	2	125	9	N	114					342
09	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					342

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012													TOTAL DEPTH	12872	PERF.13463	- 17376
04	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7155	2	107	9	N	97					367
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	85					452
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	250	408	1			294
07	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	52	194	1			152
08	7905 X	7818	-0-	-87	-0-	7672	2	146	9	N	133					285
09	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					285

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011													TOTAL DEPTH	13280	PERF.14213	- 18305
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3632	2	189	9	N	172	394	1			169
05	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4460	2	230	9	N	209	203	1			175
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4218	2	238	9	N	216					391
07	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4301	2	193	9	N	175	205	1			361
*08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3757	2	234	9	N	213	410	1			164
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					164

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL DEPTH	13564	PERF.14373	- 18233
04	6930 X	5280	-0-	-1650	-0-	5181	2	99	9	N	90					220
05	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5806	2	147	9	N	134	196	1			158
06	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6508	2	152	9	N	138	166	1			130
07	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6611	2	114	9	N	104					234
*08	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6381	2	80	9	N	73	196	1			111
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					111

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011													TOTAL DEPTH	13456	PERF.14368	- 18373
04	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5732	2	80	9	N	73					287
05	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5860	2	183	9	N	166	164	1			289
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	69					358
07	6417 X	5325	-0-	-1092	-0-	5176	2	149	9	N	135	206	1			287
08	6417 X	4702	-0-	-1715	-0-	4580	2	122	9	N	111					398
09	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					398

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011										TOTAL DEPTH	13735	PERF.14410	- 17637		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	9784	2	265	9	N	241				279
05	8401 X	5699	-0-	-2702	-0-	5658	2	41	9	N	37				316
06	8130 X	4499	-0-	-3631	-0-	4347	2	152	9	N	138	196	1		258
07	9672 X	8168	-0-	-1504	-0-	8023	2	145	9	N	132	205	1		185
08	9734 X	8293	-0-	-1441	-0-	8199	2	94	9	N	85				270
09	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT				270

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011										TOTAL DEPTH	13191	PERF.13540	- 17503		
04	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8761	2	15	9	N	14				213
05	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8400	2	11	9	N	10				223
06	8040 X	5950	-0-	-2090	-0-	5940	2	10	9	N	9				232
07	8308 X	7219	-0-	-1089	-0-	7200	2	19	9	N	17				249
08	8308 X	6558	-0-	-1750	-0-	6517	2	41	9	N	37	162	1		124
09	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT				124

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011										TOTAL DEPTH	13010	PERF.13270	- 17577		
04	6450 X	6063	-0-	-387	-0-	5906	2	157	9	N	143				290
05	6479 X	5435	-0-	-1044	-0-	5328	2	107	9	N	97	192	1		195
06	6210 X	5316	-0-	-894	-0-	5193	2	123	9	N	112	185	1		122
07	6851 X	4812	-0-	-2039	-0-	4711	2	101	9	N	92				214
08	6851 X	5886	-0-	-965	-0-	5764	2	122	9	N	111	192	1		133
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT				133

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011										TOTAL DEPTH	13197	PERF.13400	- 17523		
04	7650 X	6813	-0-	-837	-0-	6607	2	206	9	N	187	192	1		105
05	7905 X	7709	-0-	-196	-0-	7507	2	202	9	N	184	183	1		106
06	7350 X	7197	-0-	-153	-0-	6989	2	208	9	N	189	179	1		116
07	7812 X	7535	-0-	-277	-0-	7324	2	211	9	N	192	182	1		126
08	7812 X	7202	-0-	-610	-0-	7009	2	193	9	N	175	184	1		117
09	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT				117

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011										TOTAL DEPTH	13628	PERF.14209	- 17878		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011										TOTAL DEPTH	13230	PERF.13045	- 17463		
04	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	11107	2	188	9	N	171	164	1		153
05	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	11504	2	202	9	N	184	186	1		151
06	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11794	2	155	9	N	141				292
07	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	11032	2	165	9	N	150	190	1		252
*08	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11018	2	147	9	N	134	175	1		211
09	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT				211

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011										TOTAL DEPTH	12939	PERF.13130	- 17427		
04	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-				571
05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1165	2	187	9	N	170	364	1		377
06	986 X	986	-0-	-0-	-0-	844	2	142	9	N	129				506
07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	575	2	124	9	N	113	184	1		435
*08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	212	2	100	9	N	91				279
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				279

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011													TOTAL DEPTH	13848	PERF.14170	- 18309
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	7110 X	5969	-0-	-1141	-0-	5951 2	18 9		Y	16			186			
05	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				Y	190	196 1		180			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	77			257			
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	63	195 1		125			
*08	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6663 2	155 9		Y	141	193 1		73			
09	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-				Y	NO RPT			73			
BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011													TOTAL DEPTH	14473	PERF.14680	- 20052
04	16650 X	12837	-0-	-3813	-0-	12830 2	7 9		N	6			191			
05	15686 X	14432	-0-	-1254	-0-	14430 2	2 9		N	2	30 1		163			
06	16800 X	14983	-0-	-1817	-0-	14977 2	6 9		N	5			168			
07	17608 X	14884	-0-	-2724	-0-	14877 2	7 9		N	6			174			
08	17608 X	14845	-0-	-2763	-0-	14812 2	33 9		N	30	30 1		174			
09	13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-				N	NO RPT			174			
BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL DEPTH	12839	PERF.12974	- 17217
04	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6325 2	157 9		N	143	188 1		108			
05	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7165 2	169 9		N	154			262			
06	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	10918 2	209 9		N	190	358 1		94			
07	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10209 2	200 9		N	182	181 1		95			
08	6603 X	6434	-0-	-169	-0-	6315 2	119 9		N	108	96 1		107			
09	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-				N	NO RPT			107			
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12444	PERF.12671	- 16669
04	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5776 2	162 9		Y	147	187 1		146			
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				Y	151	200 1		97			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	200			297			
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				Y	198	204 1		291			
08	5983 X	5963	-0-	-20	-0-	5746 2	217 9		Y	197	382 1		106			
09	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-				Y	NO RPT			106			
BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL DEPTH	13008	PERF.13440	- 17451
04	4410 X	4368	-0-	-42	-0-	4266 2	102 9		N	93			221			
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4942 2	109 9		N	99	173 1		147			
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4836 2	97 9		N	88			235			
07	4867 X	4781	-0-	-86	-0-	4618 2	163 9		N	148			383			
*08	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5414 2	76 9		N	69	192 1		260			
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-				N	NO RPT			260			
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13186	PERF.13740	- 17479
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	19819	-0-	19819	19819	19763 2	56 9		N	51			74			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19819				N	NO RPT			74			
HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012													TOTAL DEPTH	13078	PERF.13426	- 17346
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	9415	-0-	9415	9415	9329 2	86 9		N	78	195 1		133			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9415				N	NO RPT			133			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012													TOTAL DEPTH	13007	PERF.13561	- 17221	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	13788	-0-	13788	13788	13743	2	45	9	N	41					164
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13788					N	NO RPT					164

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011													TOTAL DEPTH	12990	PERF.13428	- 17413	
04		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5870	2	17	9	N	15					213
05		4309 X	39	-0-	-4270	-0-	39	2			N	-0-					213
06		4620 X	63	-0-	-4557	-0-	63	2			N	-0-					213
07		4774 X	1012	-0-	-3762	-0-	997	2	15	9	N	14					227
08		4774 X	88	-0-	-4686	-0-	88	2			N	-0-					227
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					227

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011													TOTAL DEPTH	14123	PERF.14463	- 18379	
04		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5560	2	46	9	N	42					199
05		5828 X	5000	-0-	-828	-0-	4942	2	58	9	N	53	185	1			67
06		5640 X	4566	-0-	-1074	-0-	4530	2	36	9	N	33					100
07		6014 X	5544	-0-	-470	-0-	5497	2	47	9	N	43					143
08		6014 X	2798	-0-	-3216	-0-	2770	2	28	9	N	25					168
09		5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					168

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011													TOTAL DEPTH	12956	PERF.13285	- 17382	
04		14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	14009	2	420	9	N	382	193	1			445
05		14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14177	2	418	9	N	380	387	1			438
06		14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	13977	2	383	9	N	348	369	1			417
07		15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	14783	2	259	9	N	235	508	1			144
*08		13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	13087	2	186	9	N	169					205
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL DEPTH	12699	PERF.13430	- 17121	
04		41089 X	41089	-0-	-0-	-0-	40603	2	486	9	N	442	387	1			440
05		39538 X	39538	-0-	-0-	-0-	39086	2	452	9	N	411	398	1			453
06		36508 X	36508	-0-	-0-	-0-	36177	2	331	9	N	301	180	1			574
07		35811 X	35811	-0-	-0-	-0-	35437	2	374	9	N	340	375	1			539
*08		20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	20113	2	79	9	N	72	286	1			92
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011													TOTAL DEPTH	12945	PERF.13060	- 17373	
04		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8582	2	207	9	N	188	192	1			471
05		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6264	2	179	9	N	163	190	1			444
06		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3285	2	151	9	N	137					581
07		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5788	2	122	9	N	111					692
*08		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2139	2	88	9	N	80	190	1			222
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012													TOTAL DEPTH	10715	PERF.10760	- 15101	
04		14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	14219	2	326	9	N	296	353	1			291
05		16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	16333	2	431	9	N	392	380	1			303
06		15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	15461	2	343	9	N	312	187	1			428
07		15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	15378	2	351	9	N	319	162	1			585
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					264
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729																	
04		10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	9983	2	223	9	N	203	197	1			205
05		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10103	2	233	9	N	212	200	1			217
06		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8620	2	176	9	N	160					377
07		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10271	2	199	9	N	181	206	1			352
*08		9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9140	2	168	9	N	153	182	1			323
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		34065 X	34065	-0-	-0-	-0-	33959	2	106	9	N	96	241	1			198
05		36471 X	36471	-0-	-0-	-0-	36372	2	99	9	N	90					288
06		36869 X	36869	-0-	-0-	-0-	36805	2	64	9	N	58					346
07		36592 X	36592	-0-	-0-	-0-	36520	2	72	9	N	65	182	1			229
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	19032	-0-	19032	19032	19011	2	21	9	N	19					225
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19032					N	NO RPT					225

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578																	
04		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3828	2	141	9	N	128					219
05		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4165	2	155	9	N	141	191	1			169
06		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4057	2	124	9	N	113					282
07		4495 X	4066	-0-	-429	-0-	3924	2	142	9	N	129	189	1			222
08		4495 X	3489	-0-	-1006	-0-	3380	2	109	9	N	99	187	1			134
09		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					134

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406																	
04		5400 X	5398	-0-	-2	-0-	5248	2	150	9	N	136	192	1			221
05		5580 X	5357	-0-	-223	-0-	5180	2	177	9	N	161	185	1			197
06		5370 X	5241	-0-	-129	-0-	5078	2	163	9	N	148	189	1			156
07		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5215	2	196	9	N	178	184	1			150
08		5580 X	5321	-0-	-259	-0-	5101	2	220	9	N	200	187	1			163
09		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					163

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569																	
04		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6387	2	223	9	N	203	186	1			351
05		11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11592	2	344	9	N	313	365	1			299
06		14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	14072	2	384	9	N	349	393	1			255
07		14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	14614	2	240	9	N	218					473
*08		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7665	2	128	9	N	116	197	1			98
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012													TOTAL DEPTH	13421	PERF.13439	- 17864
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 Z	6747	-0-	6747	6747	6747	6706	2	41	9	N	37				431
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					431

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012													TOTAL DEPTH	12494	PERF.12874	- 16717
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	5515	-0-	5515	5515	5515	5431	2	84	9	N	76	189	1		92
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					92

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012													TOTAL DEPTH	12859	PERF.12950	- 17643
04	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	-0-	11363	2	250	9	N	227				431
05	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	-0-	11783	2	259	9	N	235				666
06	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	-0-	12507	2	158	9	N	144	380	1		430
07	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	-0-	13209	2	167	9	N	152				582
*08	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	-0-	6030	2	111	9	N	101	198	1		90
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					90

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012													TOTAL DEPTH	13097	PERF.13497	- 17768
04	8460 X	5762	-0-	-2698	-0-	-0-	5554	2	208	9	N	189	196	1		155
05	8742 X	3824	-0-	-4918	-0-	-0-	3649	2	175	9	N	159	197	1		117
06	8280 X	7747	-0-	-533	-0-	-0-	7559	2	188	9	N	171				288
07	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	-0-	7582	2	195	9	N	177	184	1		281
*08	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	-0-	7458	2	195	9	N	177	376	1		82
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-	-0-				N	NO RPT					82

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012													TOTAL DEPTH	12720	PERF.12740	- 17540
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 Z	4535	-0-	4535	4535	4535	4488	2	47	9	N	43	187	1		216
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					216

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012													TOTAL DEPTH	12711	PERF.13149	- 17245
04	27626 X	27626	-0-	-0-	-0-	-0-	27626	2			N	-0-				96
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	-0-				N	-0-					96
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-	-0-				N	1					97
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-				N	4					101
08	5642 X	161	-0-	-5481	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1				102
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	-0-				N	NO RPT					102

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012													TOTAL DEPTH	12677	PERF.12825	- 17533
04	17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	-0-	16928	2	397	9	N	361	376	1		242
05	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	-0-	14903	2	345	9	N	314	191	1		365
06	13860 X	12445	-0-	-1415	-0-	-0-	12195	2	250	9	N	227	187	1		405
07	17783 X	17783	-0-	-0-	-0-	-0-	17398	2	385	9	N	350	561	1		194
*08	15965 X	15965	-0-	-0-	-0-	-0-	15659	2	306	9	N	278	178	1		294
09	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-	-0-				N	NO RPT					294

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012										TOTAL DEPTH	13040	PERF.13437	- 17601			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	132	196	1			69
05	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					69
06	7650 X	219	-0-	-7431	-0-	20	2	199	9	N	181					250
07	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	155	195	1			210
*08	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9536	2	168	9	N	153	186	1			177
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013										TOTAL DEPTH	12557	PERF.12918	- 17746			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2447	-0-	2447	2447	2368	2	79	9	N	72					313
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313
BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013										TOTAL DEPTH	12543	PERF.13070	- 17178			
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	4469	-0-	4469	4469	4344	2	125	9	N	114					215
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012										TOTAL DEPTH	12753	PERF.12859	- 16970			
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	14318	-0-	14318	14318	14245	2	73	9	N	66					218
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012										TOTAL DEPTH	13204	PERF.13640	- 17489			
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	10850	-0-	10850	10850	10653	2	197	9	N	179	190	1			72
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013										TOTAL DEPTH	12975	PERF.13153	- 17499			
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2219	2	215	9	N	195	186	1			239
05	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2182	2	69	9	N	63					302
06	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2161	2	63	9	N	57					359
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012										TOTAL DEPTH	12587	PERF.12871	- 16849			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	6566	-0-	6566	6566	6566	2			N	-0-					414
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6566					N	NO RPT					414

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012													TOTAL DEPTH	12649	PERF.13132	- 17170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 Z	11452	-0-	11452	11452	11043	2	409	9	N	372	390	1		275	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				275	

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13025	2	198	9	N	180	199	1		362	
05	14477	X	14093	-0-	-384	-0-	13904	2	189	9	N	172	197	1		337	
06	14010	X	13680	-0-	-330	-0-	13505	2	175	9	N	159	198	1		298	
07	14477	X	13912	-0-	-565	-0-	13738	2	174	9	N	158				456	
08	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT				456	
09	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT				456	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012													TOTAL DEPTH	13077	PERF.13632	- 17670	
04	26806	X	26806	-0-	-0-	-0-	26605	2	201	9	N	183				312	
05	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-	23380	2	125	9	N	114	201	1		225	
06	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	22279	2	152	9	N	138				363	
07	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	19879	2	136	9	N	124	204	1		283	
*08	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7184	2	29	9	N	26				156	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156	

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	16820	2	917	9	N	834	589	1		556	
05	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	17548	2	587	9	N	534	559	1		531	
06	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	19860	2	58	9	N	53				584	
07	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	16207	2	51	9	N	46	93	1		537	
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				537	
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT				537	

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013													TOTAL DEPTH	12739	PERF.12850	- 17557	
04	7590	X	1253	-0-	-6337	-0-	1253	2			N	-0-				315	
05	2046	X	1176	-0-	-870	-0-	1176	2			N	-0-				315	
06	1980	X	554	-0-	-1426	-0-	554	2			N	-0-				315	
07	1550	X	8	-0-	-1542	-0-	8	2			N	-0-				315	
08	1550	X	10	-0-	-1540	-0-	10	2			N	-0-				120	
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				120	

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013													TOTAL DEPTH	12759	PERF.12825	- 17404	
04	6930	X	6417	-0-	-513	-0-	6362	2	55	9	N	50				209	
05	7161	X	6186	-0-	-975	-0-	6156	2	30	9	N	27				236	
06	6750	X	5044	-0-	-1706	-0-	4923	2	121	9	N	110				346	
07	9362	X	5211	-0-	-4151	-0-	5146	2	65	9	N	59				405	
08	9362	X	6369	-0-	-2993	-0-	6326	2	43	9	N	39	190	1		254	
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT				254	

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013													TOTAL DEPTH	12752	PERF.12800	- 17529	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	188	1		129	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																						
STILES 67 SL													WELL #: 20H		RRCID -> 270594		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12841 - 17554	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		14B2 EXT	12882	-0-	12882	12882	12656	2	226	9	N	205	377	1			167					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167					

DAVIS 65													WELL #: 27H		RRCID -> 270898		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12820 - 17469	
04		12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	12581	2	249	9	N	226					382					
05		14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	13989	2	256	9	N	233	383	1			232					
06		10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	10138	2	166	9	N	151	189	1			194					
07		10478 X	9348	-0-	-1130	-0-	9213	2	135	9	N	123					317					
08		10478 X	8176	-0-	-2302	-0-	8024	2	152	9	N	138	187	1			268					
09		10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					268					

HAGERMAN													WELL #: 6070H		RRCID -> 271477		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 13029		PERF.13850 - 19124	
04		56566 X	56566	-0-	-0-	-0-	56565	2	1	9	N	1	360	1			134					
05		139449 X	139449	-0-	-0-	-0-	139018	2	431	9	N	392	191	1			335					
06		111912 X	111912	-0-	-0-	-0-	111911	2	1	9	N	1	191	1			145					
07		121688 X	121688	-0-	-0-	-0-	121273	2	415	9	N	377	371	1			151					
*08		105143 X	105143	-0-	-0-	-0-	104870	2	273	9	N	248					399					
09		11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					399					

BRUMMETT 22A													WELL #: 14H		RRCID -> 271487		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 12722		PERF.12698 - 17284	
04		15120 X	14326	-0-	-794	-0-	14088	2	238	9	N	216	192	1			176					
05		15624 X	13543	-0-	-2081	-0-	13382	2	161	9	N	146					322					
06		14790 X	13478	-0-	-1312	-0-	13251	2	227	9	N	206	376	1			152					
07		15934 X	13094	-0-	-2840	-0-	12905	2	189	9	N	172					324					
08		15934 X	13593	-0-	-2341	-0-	13517	2	76	9	N	69	183	1			210					
09		14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT					210					

DOBSON RANCH 27 WEL													WELL #: 1H		RRCID -> 271833		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 12681		PERF.12960 - 20127	
04		14820 X	14803	-0-	-17	-0-	14547	2	256	9	N	233	190	1			299					
05		15314 X	12881	-0-	-2433	-0-	12717	2	164	9	N	149	191	1			257					
06		14460 X	12903	-0-	-1557	-0-	12723	2	180	9	N	164	191	1			230					
07		13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	13261	2	176	9	N	160	190	1			200					
08		15283 X	14179	-0-	-1104	-0-	14006	2	173	9	N	157	184	1			173					
09		14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					173					

DAVIS 65													WELL #: 17SL		RRCID -> 271838		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.13270 - 18152	
04		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7081	2	194	9	N	176	192	1			319					
05		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	6976	2	183	9	N	166					485					
06		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5835	2	142	9	N	129	187	1			427					
07		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2476	2	100	9	N	91	184	1			334					
*08		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					149					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149					

ATHERTON 69 SL													WELL #: 21H		RRCID -> 272251		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 13379		PERF.13976 - 18828	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		0 Z	20023	-0-	20023	20023	19967	2	56	9	N	51	185	1			91					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	197	190	1	201	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			201	

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991															
04	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	19000	2	366	9	N	333	196	1	611
05	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	20269	2	330	9	N	300	392	1	519
06	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20015	2	356	9	N	324	392	1	451
07	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	19716	2	348	9	N	316	368	1	399
*08	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7803	2	191	9	N	174			347
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				347

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517															
04	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	8758	2	252	9	N	229	193	1	212
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7627	2	166	9	N	151	189	1	174
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2783	2	15	9	N	14			188
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2241	2	31	9	N	28			216
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			221
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				221

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295															
04	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10395	2	198	9	N	180	190	1	199
05	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10184	2	178	9	N	162	193	1	168
06	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9295	2	135	9	N	123			291
07	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10432	2	112	9	N	102	189	1	204
*08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	2	2	141	9	N	128	189	1	143
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				143

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019															
04	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13030	2	375	9	N	341	187	1	547
05	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12648	2	200	9	N	182	190	1	539
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10113	2	210	9	N	191	192	1	538
07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8908	2	67	9	N	61	190	1	409
*08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1752	2	90	9	N	82			381
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				381

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354															
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	5245	-0-	5245	5245	5182	2	63	9	N	57			167
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867															
04	8910	X	7899	-0-	-1011	-0-	7708	2	191	9	N	174			491
05	9145	X	8757	-0-	-388	-0-	8559	2	198	9	N	180			671
06	8550	X	8137	-0-	-413	-0-	7959	2	178	9	N	162	378	1	455
07	9083	X	8261	-0-	-822	-0-	8083	2	178	9	N	162	185	1	432
08	9083	X	7706	-0-	-1377	-0-	7549	2	157	9	N	143	188	1	387
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT			387

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH	13338	PERF.13569	- 18174
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	0 Z	19674	-0-	19674	19674	19223	2	451	9	N	410	693 1	283			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			283			

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013													TOTAL DEPTH	13142	PERF.13095	- 17817
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	0 Z	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-		184			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184			

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH	12768	PERF.13020	- 17507
04	29831 X	29831	-0-	-0-	-0-	29106	2	725	9	N	659	191 1	782			
05	31459 X	31459	-0-	-0-	-0-	30746	2	713	9	N	648	770 1	660			
06	36181 X	36181	-0-	-0-	-0-	35369	2	812	9	N	738	573 1	825			
07	30564 X	30564	-0-	-0-	-0-	30059	2	505	9	N	459	185 1	1099			
*08	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7711	2	138	9	N	125	200 1	151			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151			

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014													TOTAL DEPTH	13162	PERF.13608	- 18426
04	8880 X	8480	-0-	-400	-0-	8318	2	162	9	N	147	192 1	226			
05	9145 X	8850	-0-	-295	-0-	8673	2	177	9	N	161	189 1	198			
06	8790 X	8459	-0-	-331	-0-	8261	2	198	9	N	180	175 1	203			
07	9827 X	8554	-0-	-1273	-0-	8438	2	116	9	N	105	184 1	124			
08	9827 X	8592	-0-	-1235	-0-	8447	2	145	9	N	132		256			
09	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-				N	NO RPT			256			

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014													TOTAL DEPTH	12874	PERF.13514	- 18230
04	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1897	2	45	9	N	41		181			
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2903	2	50	9	N	45		226			
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3211	2	20	9	N	18		244			
07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4905	2	4	9	N	4		248			
08	4867 X	4195	-0-	-672	-0-	4164	2	31	9	N	28	192 1	84			
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT			84			

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH	13080	PERF.13120	- 17686
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	0 Z	11593	-0-	11593	11593	11404	2	189	9	N	172	268 1	210			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210			

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014													TOTAL DEPTH	12675	PERF.12905	- 17128
04	7110 X	1522	-0-	-5588	-0-	1522	2			N	-0-		254			
05	7192 X	6698	-0-	-494	-0-	6498	2	200	9	N	182	191 1	245			
06	6450 X	5537	-0-	-913	-0-	5458	2	79	9	N	72		317			
07	7688 X	7137	-0-	-551	-0-	6996	2	141	9	N	128	372 1	73			
08	7688 X	7002	-0-	-686	-0-	6862	2	140	9	N	127		200			
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-				N	NO RPT			200			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			53
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333													
04	3060 X	2171	-0-	-889	-0-	2141	2	30	9	N	27		244
05	3379 X	1981	-0-	-1398	-0-	1950	2	31	9	N	28		272
06	3270 X	2902	-0-	-368	-0-	2859	2	43	9	N	39		311
07	3720 X	3270	-0-	-450	-0-	3228	2	42	9	N	38		349
08	3720 X	3163	-0-	-557	-0-	3112	2	51	9	N	46	178 1	217
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-				N	NO RPT			217

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282													
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	12177	-0-	12177	12177	12005	2	172	9	N	156		382
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			382

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150													
04	5460 X	4972	-0-	-488	-0-	4796	2	176	9	N	160		285
05	5084 X	4686	-0-	-398	-0-	4530	2	156	9	N	142		427
06	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4914	2	94	9	N	85	200 1	312
07	5487 X	5259	-0-	-228	-0-	5109	2	150	9	N	136		448
08	5487 X	4247	-0-	-1240	-0-	4135	2	112	9	N	102	197 1	353
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-				N	NO RPT			353

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522													
04	10860 X	4024	-0-	-6836	-0-	3969	2	55	9	N	50	192 1	146
05	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	11881	2	160	9	N	145		291
06	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	9949	2	150	9	N	136	178 1	249
07	11036 X	10632	-0-	-404	-0-	10445	2	187	9	N	170	187 1	232
08	11036 X	9598	-0-	-1438	-0-	9412	2	186	9	N	169	190 1	211
09	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-				N	NO RPT			211

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664													
04	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	16008	2	229	9	N	208	389 1	324
05	14942 X	14138	-0-	-804	-0-	13954	2	184	9	N	167	193 1	298
06	14370 X	13207	-0-	-1163	-0-	13002	2	205	9	N	186	196 1	288
07	14849 X	13216	-0-	-1633	-0-	13066	2	150	9	N	136		424
08	16771 X	12777	-0-	-3994	-0-	12579	2	198	9	N	180	177 1	427
09	16230 X	NO RPT	-0-	-16230	-0-				N	NO RPT			427

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335													
04	12810 X	11417	-0-	-1393	-0-	11263	2	154	9	N	140		340
05	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	13028	2	164	9	N	149	190 1	299
06	12570 X	11783	-0-	-787	-0-	11651	2	132	9	N	120	187 1	232
07	12214 X	12043	-0-	-171	-0-	11905	2	138	9	N	125	196 1	161
08	12214 X	11906	-0-	-308	-0-	11821	2	85	9	N	77		238
09	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-				N	NO RPT			238

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014													TOTAL DEPTH	13279	PERF.13469	- 18106	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5910 X	5229	-0-	-681	-0-	5073	2	156	9	N	142		192	1	163	
05		6169 X	5528	-0-	-641	-0-	5500	2	28	9	N	25				188	
06		5970 X	5276	-0-	-694	-0-	5241	2	35	9	N	32				220	
07		6076 X	5201	-0-	-875	-0-	5126	2	75	9	N	68		172	1	116	
08		6076 X	5043	-0-	-1033	-0-	4926	2	117	9	N	106				222	
09		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT				222	

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014													TOTAL DEPTH	13300	PERF.	0 - 18349	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 Z	11030	-0-	11030	11030	10832	2	198	9	N	180				323	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				323	

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014													TOTAL DEPTH	13552	PERF.14031	- 18652	
04		26984 X	26984	-0-	-0-	-0-	26928	2	56	9	N	51				271	
05		25938 X	25938	-0-	-0-	-0-	25934	2	4	9	N	4		186	1	89	
06		23020 X	23020	-0-	-0-	-0-	22974	2	46	9	N	42				131	
07		22367 X	22367	-0-	-0-	-0-	22311	2	56	9	N	51				182	
*08		15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	14996	2	12	9	N	11				193	
09		10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT				193	

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013													TOTAL DEPTH	12790	PERF.13257	- 17998	
04		47037 X	47037	-0-	-0-	-0-	46543	2	494	9	N	449		539	1	615	
05		51364 X	51364	-0-	-0-	-0-	50874	2	490	9	N	445				658	
06		51478 X	51478	-0-	-0-	-0-	51049	2	429	9	N	390		374	1	674	
07		43945 X	43945	-0-	-0-	-0-	43482	2	463	9	N	421		389	1	706	
*08		20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	19942	2	64	9	N	58				254	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				254	

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014													TOTAL DEPTH	13441	PERF.13904	- 18707	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 Z	11708	-0-	11708	11708	11420	2	288	9	N	262		384	1	245	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				245	

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015													TOTAL DEPTH	12721	PERF.12855	- 17363	
04		21900 X	19963	-0-	-1937	-0-	19622	2	341	9	N	310		382	1	277	
05		22227 X	20757	-0-	-1470	-0-	20272	2	485	9	N	441				347	
06		21150 X	19799	-0-	-1351	-0-	19466	2	333	9	N	303				271	
07		22940 X	20169	-0-	-2771	-0-	19824	2	345	9	N	314				214	
08		22940 X	20479	-0-	-2461	-0-	20149	2	330	9	N	300		196	1	318	
09		20100 X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					N	NO RPT				318	

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014													TOTAL DEPTH	13159	PERF.13263	- 17799	
04		4680 X	3131	-0-	-1549	-0-	3084	2	47	9	N	43		164	1	93	
05		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4731	2	78	9	N	71				164	
06		4290 X	4029	-0-	-261	-0-	3970	2	59	9	N	54				218	
07		4495 X	4213	-0-	-282	-0-	4144	2	69	9	N	63		186	1	95	
08		4495 X	3779	-0-	-716	-0-	3717	2	62	9	N	56				151	
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT				151	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015													TOTAL DEPTH	13057	PERF.13391	- 17877	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7748	2	239	9	N	217	194	1		242	
05		8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8359	2	261	9	N	237	370	1		109	
06		10080 X	8546	-0-	-1534	-0-	8305	2	241	9	N	219	192	1		136	
07		10416 X	8919	-0-	-1497	-0-	8657	2	262	9	N	238	187	1		187	
08		10106 X	8980	-0-	-1126	-0-	8740	2	240	9	N	218	196	1		209	
09		8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT				209	

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012													TOTAL DEPTH	400	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015													TOTAL DEPTH	12948	PERF.13433	- 16958	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11	

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012													TOTAL DEPTH	430	PERF. N/A		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015													TOTAL DEPTH	13551	PERF.13917	- 18000	
04		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	69	188	1		201	
05		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	172				373	
06		5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	211	196	1		388	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225	193	1		420	
*08		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	5850	2	240	9	N	218	401	1		237	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				237	

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014													TOTAL DEPTH	12879	PERF.13380	- 17705	
04		15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-				78	
05		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-				78	
06		5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-				78	
07		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-				78	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78	

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014													TOTAL DEPTH	12999	PERF.12569	- 17641	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 Z	10274	-0-	10274	10274	10107	2	167	9	N	152	196	1		107	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	87			253
05	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	70	181	1	142
06	15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	66			208
07	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	72			280
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	195	1	160
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457														
04	42120 X	36016	-0-	-6104	-0-	35707	2	309	9	N	281	316	1	190
05	41261 X	34565	-0-	-6696	-0-	34125	2	440	9	N	400	194	1	396
06	36600 X	31370	-0-	-5230	-0-	30960	2	410	9	N	373	389	1	380
07	43400 X	31806	-0-	-11594	-0-	31411	2	395	9	N	359	529	1	210
08	43400 X	31530	-0-	-11870	-0-	31101	2	429	9	N	390	379	1	221
09	36030 X	NO RPT	-0-	-36030	-0-					N	NO RPT			221

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588														
04	20310 X	11671	-0-	-8639	-0-	11449	2	222	9	N	202			355
05	19778 X	17170	-0-	-2608	-0-	17083	2	87	9	N	79			434
06	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	187	198	1	423
07	21061 X	21061	-0-	-0-	-0-	20871	2	190	9	N	173	205	1	391
*08	20064 X	20064	-0-	-0-	-0-	19903	2	161	9	N	146	195	1	342
09	16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT			342

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347														
04	20670 X	16466	-0-	-4204	-0-	16306	2	160	9	N	145			367
05	21359 X	18401	-0-	-2958	-0-	18193	2	208	9	N	189	196	1	360
06	15180 X	-0-	-0-	-15180	-0-					N	153	195	1	318
07	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	17639	2	182	9	N	165	195	1	288
*08	17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	17425	2	149	9	N	135	196	1	227
09	17820 X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					N	NO RPT			227

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706														
04	10110 X	5877	-0-	-4233	-0-	5692	2	185	9	N	168	197	1	89
05	9176 X	6829	-0-	-2347	-0-	6667	2	162	9	N	147	132	1	104
06	8670 X	5849	-0-	-2821	-0-	5610	2	239	9	N	217	194	1	127
07	7316 X	6057	-0-	-1259	-0-	5882	2	175	9	N	159	176	1	110
08	7316 X	7180	-0-	-136	-0-	7008	2	172	9	N	156	156	1	110
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT			110

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091														
04	34170 X	31313	-0-	-2857	-0-	30786	2	527	9	N	479	578	1	222
05	33666 X	31845	-0-	-1821	-0-	31222	2	623	9	N	566	380	1	408
06	32400 X	30239	-0-	-2161	-0-	29732	2	507	9	N	461	561	1	308
07	33015 X	30658	-0-	-2357	-0-	30126	2	532	9	N	484	383	1	409
08	33015 X	30050	-0-	-2965	-0-	29580	2	470	9	N	427	389	1	447
09	31320 X	NO RPT	-0-	-31320	-0-					N	NO RPT			447

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621														
04	39510 X	38127	-0-	-1383	-0-	37358	2	769	9	N	699	578	1	428
05	39928 X	38426	-0-	-1502	-0-	37850	2	576	9	N	524	572	1	380
06	36690 X	33426	-0-	-3264	-0-	32736	2	690	9	N	627	564	1	443
07	41162 X	41162	-0-	-0-	-0-	40632	2	530	9	N	482	378	1	547
*08	41610 X	41610	-0-	-0-	-0-	41135	2	475	9	N	432	531	1	448
09	38130 X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					N	NO RPT			448

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		18990 X	16831	-0-	-2159	-0-	16556	2	275	9	N	250	197	1	209	
05		19127 X	17223	-0-	-1904	-0-	16975	2	248	9	N	225	194	1	240	
06		19860 X	16301	-0-	-3559	-0-	16052	2	249	9	N	226	196	1	270	
07		20522 X	16458	-0-	-4064	-0-	16234	2	224	9	N	204	183	1	291	
08		18476 X	16202	-0-	-2274	-0-	15976	2	226	9	N	205	194	1	302	
09		16830 X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					N	NO RPT			302	

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505																
04		22350 X	16858	-0-	-5492	-0-	16674	2	184	9	N	167	61	1	353	
05		22506 X	17616	-0-	-4890	-0-	17344	2	272	9	N	247	358	1	242	
06		20400 X	17490	-0-	-2910	-0-	17219	2	271	9	N	246	189	1	299	
07		19561 X	17341	-0-	-2220	-0-	17106	2	235	9	N	214	383	1	130	
08		19561 X	17496	-0-	-2065	-0-	17226	2	270	9	N	245	189	1	186	
09		17040 X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					N	NO RPT			186	

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645																
04		23100 X	19005	-0-	-4095	-0-	18620	2	385	9	N	350	151	1	538	
05		23591 X	19901	-0-	-3690	-0-	19496	2	405	9	N	368	361	1	545	
06		21720 X	18320	-0-	-3400	-0-	18214	2	106	9	N	96	359	1	282	
07		21917 X	18643	-0-	-3274	-0-	18277	2	366	9	N	333	190	1	425	
08		21917 X	18253	-0-	-3664	-0-	17970	2	283	9	N	257	191	1	491	
09		19260 X	NO RPT	-0-	-19260	-0-					N	NO RPT			491	

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727																
04		9990 X	9921	-0-	-69	-0-	9655	2	266	9	N	242	372	1	53	
05		17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	16847	2	362	9	N	329	195	1	187	
06		14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	13927	2	372	9	N	338	360	1	165	
07		15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	15247	2	175	9	N	159	187	1	137	
08		11594 X	10463	-0-	-1131	-0-	10103	2	360	9	N	327	394	1	70	
09		11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT			70	

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457																
04		36480 X	33353	-0-	-3127	-0-	32742	2	611	9	N	555	754	1	63	
05		36270 X	33708	-0-	-2562	-0-	33082	2	626	9	N	569	400	1	232	
06		37950 X	32184	-0-	-5766	-0-	31480	2	704	9	N	640	580	1	292	
07		39215 X	34623	-0-	-4592	-0-	33897	2	726	9	N	660	614	1	338	
08		35836 X	31506	-0-	-4330	-0-	30881	2	625	9	N	568	760	1	146	
09		33360 X	NO RPT	-0-	-33360	-0-					N	NO RPT			146	

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492																
04		19350 X	-0-	-0-	-19350	-0-					N	243	201	1	264	
05		19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	236	350	1	150	
06		19350 X	-0-	-0-	-19350	-0-					N	250	184	1	216	
07		19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	234	196	1	254	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138			392	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			392	

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473																
04		0 W	7730	-0-	7730	129161	7122	2	608	9	N	553	385	1	305	
05		0 W	7638	-0-	7638	136799	7366	2	272	9	N	247	366	1	186	
06		142226 X	5427	-0-	-136799	-0-	5289	2	138	9	N	125	163	1	148	
07		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7049	2	317	9	N	288	344	1	92	
*08		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6520	2	297	9	N	270	190	1	172	
09		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			172	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 W	13195	-0-	13195	13195	12104	2	1091	9	N	992	585	1			407
07		0 W	8657	-0-	8657	21852	8094	2	563	9	N	512	744	1			175
08		0 W	13908	-0-	13908	35760	13167	2	741	9	N	674	575	1			274
09		10500 X	NO RPT	-0-	-10500	25260					N	NO RPT					274
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639																	
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784																	
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					60
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					60
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					60
07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					60
*08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					60
*09		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					60
ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885																	
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					132
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					132
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					132
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					132
*08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					132
*09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					132
ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865																	
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					447
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					447
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					447
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					447
*08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					447
*09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					447
ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567																	
04		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					43
*08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					43
*09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					43

STILES RANCH (MORROW)		86125 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
DAVIS		WELL #: 3064		RRCID -> 119171		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	3690	-0-	-92	-0-	5	1	3685	2	Y	-0-		-0-
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2		Y	-0-			-0-
07	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		Y	-0-			-0-
08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		Y	-0-			-0-
*09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
DAVIS, E. T.		WELL #: 1065		RRCID -> 085571		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466					
04	2880 X	1959	-0-	-921	-0-	45	1	1914	3	N	-0-		-0-
05	2945 X	1905	-0-	-1040	-0-	47	1	1858	3	N	-0-		-0-
06	2850 X	1525	-0-	-1325	-0-	45	1	1480	3	N	-0-		-0-
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	47	1	2981	3	N	-0-		-0-
08	2542 X	2130	-0-	-412	-0-	47	1	2083	3	N	-0-		-0-
09	1950 X	1925	-0-	-25	-0-	45	1	1880	3	N	-0-		-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959											
STILES 4		WELL #: 1A		RRCID -> 077330		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES 68		WELL #: 8068		RRCID -> 102542		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574											
KELTON EAST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276599		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES SERVICES LLC		821799											
CHAMP DAVIS		WELL #: 2056		RRCID -> 267872		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (MORROW)														//CONT.//		86125 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC														875461													
DAVIS, E.T.														WELL #:		1		RRCID -> 092225		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 18400		PERF.17422 - 17689			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE													
04		11880 X	11564	-0-	-316	-0-	11549	2	15	9	N	14		64													
05		12276 X	11733	-0-	-543	-0-	11721	2	12	9	N	11		75													
06		12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	12057	2	17	9	N	15		90													
07		12276 X	11229	-0-	-1047	-0-	11227	2	2	9	N	2		92													
08		12276 X	12266	-0-	-10	-0-	12247	2	19	9	N	17		109													
09		11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT		109													

BRITT														WELL #:		7026		RRCID -> 214205		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 16837		PERF.16273 - 16674			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													

BRITT 27														WELL #:		3027		RRCID -> 218941		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 17200		PERF.16292 - 17042			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													

PURYEAR														WELL #:		4027L		RRCID -> 228169		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 17200		PERF.16226 - 16820			
04		3000 N	2953	-0-	-47	208	2953	2			N	-0-		5													
05		4394 X	4186	-0-	-208	-0-	4186	2			N	-0-		5													
06		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-		5													
07		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-		5													
*08		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-		5													
09		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		5													

MORRISON														WELL #:		4033		RRCID -> 233210		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 17200		PERF.16058 - 16668			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)														86127 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
PETRO-HUNT, L.L.C.														660043													
DAVIS, G.C.														WELL #:		161		RRCID -> 093037		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17722 - 17800	
04		8160 #	6824	-0-	-1336	-0-	951	1	5873	2	N	-0-		307													
05		8153 #	7034	-0-	-1119	-0-	1028	1	6006	2	N	-0-		307													
06		7320 #	6730	-0-	-590	-0-	961	1	5769	2	N	-0-		307													
07		7564 #	6909	-0-	-655	-0-	1029	1	5880	2	N	-0-		307													
08		7099 #	6872	-0-	-227	-0-	1029	1	5843	2	N	-0-		307													
09		6810 #	6618	-0-	-192	-0-	981	1	5637	2	N	-0-		307													

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	810 N	616	-0-	-194	-0-	616	2	N	-0-	-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	-0-
06	660 N	392	-0-	-268	-0-	392	2	N	-0-	-0-
07	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2	N	-0-	-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-	-0-
*09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-	-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-	-0-
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-	-0-
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-	-0-
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-	-0-
*08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

STRAFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313									
WCL & C "60"		WELL #:		1060		RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	1672 - 1720
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WCL & C "44"		WELL #:		1044		RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF.	1676 - 1741
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER)				86800	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
STEWART RANCH		WELL #:		4		RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9154 - 9162
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			49
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

STUART RANCH -B-		WELL #:		8		RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9114 - 9147
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
INGLE		WELL #:		1		RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9297 - 9305
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800	600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205									
WYNN		WELL #:		1		RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8924 - 8929
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB													
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757													
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471													
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL													
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785													
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924													
04	0 N	2065	-0-	2065	B	-17081	2019	2	46	9	N	42	104
05	0 N	2057	-0-	2057	B	-15024	2057	2			N	-0-	104
06	0 N	1966	-0-	1966	B	-13058	1949	2	17	9	N	15	119
07	0 N	1940	-0-	1940	B	-11118	1940	2			N	-0-	119
08	0 N	2023	-0-	2023	B	-9095	2011	2	12	9	N	11	130
09	0 N	1939	-0-	1939	B	-7156	1939	2			N	-0-	130
SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10	

TEXAS HUGOTON		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
BAR L PRODUCERS		049748										
BRADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 028016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
BRADLEY		WELL #: 2		RRCID -> 028017		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2	N	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-			-0-
MCCLOY		WELL #: 2		RRCID -> 146362		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		RRCID -> 072243		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753				
SHEFFY		WELL #: 1										
04	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
*08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 027359		COMPL. DATE 07/01/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
CHIPPERFIELD		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
HART, H. B.		WELL #: 1UT		RRCID -> 040980		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878				
04	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3	N	-0-			-0-
05	775 N	545	-0-	-230 B	-0-	545	3	N	-0-			-0-
06	720 N	690	-0-	-30 B	-0-	690	3	N	-0-			-0-
07	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3	N	-0-			-0-
*08	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 085851							
DIANE & ONNA										WELL #: 1		RRCID -> 042055		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

HAVENER, MARY										WELL #: 1		RRCID -> 062745		COMPL. DATE 06/27/1972		TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070	
04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3		N	-0-						-0-
05	1302	N	1114	-0-	-188 B	-0-	1114	3		N	-0-						-0-
06	1140	N	1062	-0-	-78 B	-0-	1062	3		N	-0-						-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53 B	-0-	1094	3		N	-0-						-0-
08	1116	N	1075	-0-	-41 B	-0-	1075	3		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-				N	NO RPT						-0-

LIEB, C. E.										WELL #: 1		RRCID -> 062747		COMPL. DATE 04/19/1973		TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127	
04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3		N	-0-						-0-
05	775	N	656	-0-	-119 B	-0-	656	3		N	-0-						-0-
06	690	N	622	-0-	-68 B	-0-	622	3		N	-0-						-0-
07	713	N	539	-0-	-174 B	-0-	539	3		N	-0-						-0-
08	651	N	522	-0-	-129 B	-0-	522	3		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-				N	NO RPT						-0-

SPIVEY -165-										WELL #: 3		RRCID -> 062748		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042	
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-						-0-
05	310	N	218	-0-	-92 B	-0-	218	3		N	-0-						-0-
06	300	N	212	-0-	-88 B	-0-	212	3		N	-0-						-0-
07	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3		N	-0-						-0-
*08	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

PITTMAN										WELL #: 1		RRCID -> 086482		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368	
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

DIANE & ONNA										WELL #: 1		RRCID -> 106382		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033	
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3		N	-0-						-0-
05	1023	N	155	-0-	-868 B	-0-	155	3		N	-0-						-0-
06	900	N	640	-0-	-260 B	-0-	640	3		N	-0-						-0-
07	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3		N	-0-						-0-
*08	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-				N	NO RPT						-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
WILLIAMS		WELL #:		1 R		RRCID -> 128317		COMPL. DATE 07/07/1988		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34	B	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	1077	-0-	-33	B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
07	1116	N	1102	-0-	-14	B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	1104	-0-	-12	B	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KIMMIE		WELL #:		1		RRCID -> 128329		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120					
04	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3		N	-0-			-0-
05	527	N	387	-0-	-140	B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
06	480	N	380	-0-	-100	B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
07	527	N	397	-0-	-130	B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALY-SMITH		WELL #:		2		RRCID -> 129295		COMPL. DATE 12/05/1988		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139					
04	1911	N	1911	-0-	-0-	B	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
05	899	N	844	-0-	-55	B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
06	1950	N	815	-0-	-1135	B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
07	1984	N	838	-0-	-1146	B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
08	837	N	826	-0-	-11	B	-0-	826	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT, EVA		WELL #:		2		RRCID -> 148991		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146					
04	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	93	N	4	-0-	-89	B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	60	N	9	-0-	-51	B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	62	N	20	-0-	-42	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SPIVEY		WELL #:		4		RRCID -> 151460		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144					
04	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
06	990	N	952	-0-	-38	B	-0-	952	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	939	-0-	-84	B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	920	-0-	-103	B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE		WELL #:		1 R		RRCID -> 165552		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162					
04	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
05	1643	N	222	-0-	-1421	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	B	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	3158 - 3181
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	2015 N	283	-0-	-1732 B	-0-	283 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1920 N	-0-	-0-	-1920 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
07	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3	N	-0-	-0-	-0-		
*08	3741 N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		

SEALY & SMITH #2		WELL #:		2	RRCID ->	172935	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3092 - 3164
04	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 3	N	-0-	-0-	-0-		
*08	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		

CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3010 - 3070
04	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1950 N	1862	-0-	-88 B	-0-	1862 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1891 N	1870	-0-	-21 B	-0-	1870 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1953 N	1849	-0-	-104 B	-0-	1849 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-1860 B	-0-							
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		WELL #:		136042	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2850 - 2860
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
08	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		

CLAY PETROLEUM		WELL #:		158936	RRCID ->	120190	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3004 - 3078
04	14B2 EXT	220	-0-	220 B	220	220 3	N	-0-	-0-	-0-		
*05	14B2 EXT	227	-0-	227 B	447	227 3	N	-0-	-0-	-0-		
*06	0 N	216	-0-	216 B	663	216 3	N	-0-	-0-	-0-		
*07	0 N	224	-0-	224 B	887	224 3	N	-0-	-0-	-0-		
*08	1110 N	223	-0-	-887 B	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							
*09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-	-0-	-0-		

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3100 - 3172
04	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	60 1	1661 2	N	-0-	-0-		
05	1550 N	1320	-0-	-230 B	-0-	50 1	1270 2	N	-0-	-0-		
06	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	56 1	1183 2	N	-0-	-0-		
07	1767 N	1346	-0-	-421 B	-0-	36 1	1310 2	N	-0-	-0-		
08	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	62 1	1333 2	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-777 B	-0-							
09	1230 N	453	-0-	-777 B	-0-	16 1	437 2	N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE				186540						
CRAIG				WELL #: 1	RRCID -> 100835	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3138	- 3234	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			6508						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-

W. C. PARTNERSHIP				WELL #: 1	RRCID -> 149728	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 3144	- 3297	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

CRAIG				WELL #: 2	RRCID -> 228127	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3035	- 3250	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

DACO, INC.				196940						
ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 047186	COMPL. DATE 11/11/1968	TOTAL DEPTH 2948	PERF. 2816	- 2874	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

CRABTREE				WELL #: 1	RRCID -> 104902	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2787	- 3000	
04	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	776 2	N	-0-	-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625 2	N	-0-	-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777 2	N	-0-	-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
LASLEY, WALTER				WELL #: B 1	RRCID -> 027834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	1320 N	1223	-0-	-97	B	-0-	1223 2	N	-0-	-0-
05	1426 N	1314	-0-	-112	B	-0-	1314 2	N	-0-	-0-
06	1320 N	1259	-0-	-61	B	-0-	1259 2	N	-0-	-0-
07	1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260 2	N	-0-	-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
PUGH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027839	COMPL. DATE	09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1290 N	1172	-0-	-118 B	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1191	-0-	-129 B	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	180 N	113	-0-	-67 B	-0-	113	2	N	-0-			-0-
05	217 N	104	-0-	-113 B	-0-	104	2	N	-0-			-0-
06	180 N	95	-0-	-85 B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2	N	-0-			-0-
05	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2	N	-0-			-0-
06	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918	2	N	-0-			-0-
07	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2	N	-0-			-0-
08	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1320 N	1250	-0-	-70 B	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1262	-0-	-9 B	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1252	-0-	-68 B	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
08	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	870 N	828	-0-	-42 B	-0-	828	2	N	-0-			-0-
05	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2	N	-0-			-0-
06	870 N	853	-0-	-17 B	-0-	853	2	N	-0-			-0-
07	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2	N	-0-			-0-
08	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	2	N	-0-	-0-
05		992 N	917	-0-	-75	B	-0-	917	2	N	-0-	-0-
06		1020 N	863	-0-	-157	B	-0-	863	2	N	-0-	-0-
07		966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	2	N	-0-	-0-
08		930 N	765	-0-	-165	B	-0-	765	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-			N	-0-	-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480	B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 - 3164	
04		1020 N	707	-0-	-313	B	-0-	707	2	N	-0-	-0-
05		1054 N	935	-0-	-119	B	-0-	935	2	N	-0-	-0-
06		960 N	953	-0-	-7	B	-0-	953	2	N	-0-	-0-
07		976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2	N	-0-	-0-
08		969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	B	-0-			N	NO RPT	-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489			RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2692 - 2820	
FUENTES		WELL #:		1104								
04		360 N	341	-0-	-19	B	-0-	341	2	N	-0-	-0-
05		403 N	351	-0-	-52	B	-0-	351	2	N	-0-	-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2	N	-0-	-0-
07		344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-	-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		330 N	323	-0-	-7	B	-0-	323	2	N	-0-	-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN		254448			RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2870 - 2995	
WITTER		WELL #:		1								
04		1470 N	1222	-0-	-248	B	-0-	1222	2	N	-0-	-0-
05		338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2	N	-0-	-0-
06		2713 N	2713	-0-	-0-	B	-0-	2713	2	N	-0-	-0-
07		3030 N	3030	-0-	-0-	B	-0-	3030	2	N	-0-	-0-
08		2836 N	2836	-0-	-0-	B	-0-	2836	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2700 N	267	-0-	-2433	B	-0-	267	2	N	-0-	-0-

PROP		WELL #:		1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2820 - 2930	
04		690 N	657	-0-	-33	B	-0-	657	2	N	-0-	-0-
05		666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2	N	-0-	-0-
06		649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2	N	-0-	-0-
07		682 N	618	-0-	-64	B	-0-	618	2	N	-0-	-0-
08		699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	174	-0-	-486	B	-0-	174	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN		//CONT.//		254448							
GREEN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2860 - 2990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2	N	-0-	-0-
05		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2	N	-0-	-0-
06		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	N	-0-	-0-
07		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2	N	-0-	-0-
08		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		300 N	99	-0-	-201 B	-0-	99	2	N	-0-	-0-

MANN		WELL #:		1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2850 - 2950
04		210 N	100	-0-	-110 B	-0-	100	2	N	-0-	-0-
05		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-	-0-
06		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-	-0-
07		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2	N	-0-	-0-
08		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		360 N	68	-0-	-292 B	-0-	68	2	N	-0-	-0-

FORTAY, INC.		277925			RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2770 - 2914
RACHEL		WELL #:		1							
04		2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2	N	-0-	-0-
05		2325 N	2087	-0-	-238 B	-0-	2087	2	N	-0-	-0-
06		2550 N	2088	-0-	-462 B	-0-	2088	2	N	-0-	-0-
07		2170 N	2087	-0-	-83 B	-0-	2087	2	N	-0-	-0-
08		2077 N	1142	-0-	-935 B	-0-	1142	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2100 N	994	-0-	-1106 B	-0-	994	2	N	-0-	-0-

KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 3136 - 3295
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

RACHEL		WELL #:		2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2730 - 2903
04		960 N	561	-0-	-399 B	-0-	561	2	N	-0-	-0-
05		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	N	-0-	-0-
06		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-	-0-
07		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2	N	-0-	-0-
08		558 N	423	-0-	-135 B	-0-	423	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2	N	-0-	-0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION		278842			RRCID ->	247633	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2905 - 2950
RENTIE		WELL #:		1							
04		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-	-0-
05		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3	N	-0-	-0-
06		510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3	N	-0-	-0-
07		527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3	N	-0-	-0-
08		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
GILLISPIE, INC.			306349									
LOEBER			WELL #:	1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3116 - 3290	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	106800 #	NO RPT	-0-	-106800 B	-619467			N	NO RPT			-0-
05	110360 #	1078	-0-	-109282 B	-728749	1078 2		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	941	-0-	941 B	-727808	941 2		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-727808			N	NO RPT			-0-
08	0 N	1016	-0-	1016 B	-726792	1016 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-321203	CANCELLED UNDERAGE ->	-405589						-0-
09	930 N	1104	-0-	174 B	-321029	1104 2		N	-0-			-0-
HRF EXPLORATION & PRODUCTION, LLC			341528									
HUDSON			WELL #:	1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3140 - 3250	
04	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	105 1	1061 3	N	-0-			-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	113 1	1137 3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1078	-0-	-212 B	-0-	97 1	981 3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1087	-0-	-122 B	-0-	98 1	989 3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1217	-0-	-23 B	-0-	110 1	1107 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	103 1	1045 3	N	-0-			-0-
*09	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	103 1	1045 3	N	-0-			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847									
LACY, MEEK			WELL #:	1	RRCID ->	027281	COMPL. DATE	03/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	3450 N	3381	-0-	-69 B	-0-	3381 3		N	-0-			-0-
05	3069 N	1978	-0-	-1091 B	-0-	1978 3		N	-0-			-0-
06	3450 N	3292	-0-	-158 B	-0-	3292 3		N	-0-			-0-
07	3503 N	3415	-0-	-88 B	-0-	3415 3		N	-0-			-0-
08	3422 N	3422	-0-	-0- B	-0-	3422 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	3348 3		N	-0-			-0-
*09	3348 N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348 3		N	-0-			-0-
LACY, MEEK B			WELL #:	2	RRCID ->	027282	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
JOINER			WELL #:	1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	420 N	149	-0-	-271 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
05	186 N	12	-0-	-174 B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
06	210 N	44	-0-	-166 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
*09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
WELLS, J. C.			WELL #:	1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-			N	-0-			-0-
05	465 N	68	-0-	-397 B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
06	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
08	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
*09	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3	N	-0-			-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3	N	-0-			-0-
06	810	N	707	-0-	-103	B	-0-	707	3	N	-0-			-0-
07	775	N	758	-0-	-17	B	-0-	758	3	N	-0-			-0-
08	806	N	755	-0-	-51	B	-0-	755	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3	N	-0-			-0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953														
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	2588	N	2588	-0-	-0-	B	-0-	2588	3	N	-0-			-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	B	-0-	2681	3	N	-0-			-0-
06	2751	N	2751	-0-	-0-	B	-0-	2751	3	N	-0-			-0-
*07	2788	N	2788	-0-	-0-	B	-0-	2788	3	N	-0-			-0-
*08	2785	N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2785	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	NO	RPT	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3	N	-0-			-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1152	-0-	-48	B	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1136	-0-	-73	B	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1108	-0-	-101	B	-0-	1108	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	NO	RPT	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1117	-0-	-61	B	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	NO	RPT	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-

PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1369	-0-	-11	B	-0-	1369	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1370	-0-	-56	B	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	1352	-0-	-136	B	-0-	1352	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	NO	RPT	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J-BREX COMPANY				427513								
PRICE				WELL #: 1278	RRCID -> 131303	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 2856	- 3448			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	131	-0-	-79 B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
05	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	110	-0-	-100 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-

WIN				WELL #: 1	RRCID -> 134530	COMPL. DATE 03/14/1990	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2952	- 3160			
04	780 N	614	-0-	-166 B	-0-	614 2		N	-0-			-0-
05	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685 2		N	-0-			-0-
06	720 N	565	-0-	-155 B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
07	620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
08	682 N	323	-0-	-359 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-			-0-

LESLIE				WELL #: 1	RRCID -> 146031	COMPL. DATE 03/04/1993	TOTAL DEPTH 6964	PERF. 2904	- 3012			
04	840 N	821	-0-	-19 B	-0-	821 2		N	-0-			-0-
05	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2		N	-0-			-0-
06	840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826 2		N	-0-			-0-
07	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2		N	-0-			-0-
08	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	840 N	465	-0-	-375 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-

GUILD				WELL #: 1	RRCID -> 157874	COMPL. DATE 05/00/1996	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3144	- 3164			
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
08	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-

CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 161343	COMPL. DATE 11/00/1996	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3140	- 3170			
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
05	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-

CLUCK				WELL #: 1A	RRCID -> 167381	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 5525	PERF. 3130	- 5525			
04	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523 2		N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
07	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2		N	-0-			-0-
08	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
J. W. RESOURCES INC.				427974											
GREEN & PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2799 - 2950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BRADY -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ELLIOTT -D-				WELL #:	1	RRCID ->	027549	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SHIRK				WELL #:	1	RRCID ->	027744	COMPL. DATE	12/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DON				WELL #:	1	RRCID ->	027814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862	2			N	-0-				-0-
05	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-				-0-
06	840 N	806	-0-	-34 B	-0-	806	2			N	-0-				-0-
07	899 N	797	-0-	-102 B	-0-	797	2			N	-0-				-0-
08	837 N	784	-0-	-53 B	-0-	784	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	810 N	283	-0-	-527 B	-0-	283	2			N	-0-				-0-

BECKER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027920	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1110 N	1051	-0-	-59 B	-0-	1051	2			N	-0-				-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-				-0-
06	1200 N	1123	-0-	-77 B	-0-	1123	2			N	-0-				-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-				-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1110 N	503	-0-	-607 B	-0-	503	2			N	-0-				-0-

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
 BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 027924 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				05/24/2021										

 ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

 HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

 MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

04	2921 N	2921	-0-	-0-	B	-0-	2921	3		N	-0-					-0-
05	2970 N	2970	-0-	-0-	B	-0-	2970	3		N	-0-					-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	B	-0-	2598	3		N	-0-					-0-
07	3007 N	2350	-0-	-0-	B	-0-	2350	3		N	-0-					-0-
08	2976 N	1987	-0-	-0-	B	-0-	1987	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09	3000 N	3077	-0-	-0-	B	-0-	3077	3		N	-0-					-0-

 CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

 DOC WELL #: 2051 RRCID -> 162878 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3216

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.// 427974														
DOOLEY		WELL #: 2070R		RRCID -> 163081		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 3172 - 3256						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERK		WELL #: 1		RRCID -> 181132		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 7197		PERF. 2904 - 2936						
04	1950 N	1942	-0-	-8 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
06	1890 N	1731	-0-	-159 B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
08	2077 N	2028	-0-	-49 B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1740 N	784	-0-	-956 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #: 2		RRCID -> 181846		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2803 - 2935						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -33-		WELL #: 1		RRCID -> 181868		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2994 - 3072						
04	2340 N	2236	-0-	-104 B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2294 N	2279	-0-	-15 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2310 N	2215	-0-	-95 B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
07	2325 N	2281	-0-	-44 B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
08	2294 N	2290	-0-	-4 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2220 N	605	-0-	-1615 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-

BIVINS -B-		WELL #: 7		RRCID -> 181959		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3039 - 3094						
04	2580 N	2432	-0-	-148 B	-2236	2432	3			N	-0-					-0-
05	2697 N	2685	-0-	-12 B	-2236	2685	3			N	-0-					-0-
06	2700 N	2356	-0-	-344 B	-2236	2356	3			N	-0-					-0-
07	2511 N	2030	-0-	-481 B	-2236	2030	3			N	-0-					-0-
08	2697 N	1875	-0-	-822 B	-2236	1875	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2236									
09	2370 N	903	-0-	-1467 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-

WHORTON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 186536		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2852 - 2988						
04	1590 N	1378	-0-	-212 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1457 N	1339	-0-	-118 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1530 N	1466	-0-	-64 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1470 N	528	-0-	-942 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.// 427974										
BIVINS 12		WELL #: 1		RRCID -> 186893		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3047 - 3186		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
06	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
07	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
08	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	450 N	149	-0-	-301 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-

BIVINS 39		WELL #: 1		RRCID -> 189603		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3122 - 3172		
04	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
05	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-			-0-
06	900 N	718	-0-	-182 B	-0-	718 3		N	-0-			-0-
07	899 N	729	-0-	-170 B	-0-	729 3		N	-0-			-0-
08	930 N	833	-0-	-97 B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	720 N	259	-0-	-461 B	-0-	259 3		N	-0-			-0-

BIVINS "56"		WELL #: 1		RRCID -> 193490		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2954 - 3096		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24

BIVINS 42		WELL #: 1		RRCID -> 194447		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 3315		PERF. 3148 - 3215		
04	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1041	-0-	-230 B	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1260 N	149	-0-	-1111 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-

BIVINS 52		WELL #: 2		RRCID -> 194732		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3024 - 3100		
04	1470 N	1373	-0-	-97 B	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1297	-0-	-191 B	-0-	1297 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1201	-0-	-119 B	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1285	-0-	-141 B	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1200 N	562	-0-	-638 B	-0-	562 3		N	-0-			-0-

BIVINS 53		WELL #: 1		RRCID -> 198644		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3100 - 3182		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988 - 3092		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2886 - 3010		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2922 - 3032		
04	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
05	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
06	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-			-0-
07	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	420 N	185	-0-	-235 B	-0-	185	3			N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051		
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 - 2794		
04	630 N	620	-0-	-10 B	-0-	620	3			N	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-			-0-
06	570 N	355	-0-	-215 B	-0-	355	3			N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.// 427974														
LASLEY, BERTHA E.		WELL #: 3		RRCID -> 250139		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2786 - 2900						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS 30		WELL #: 1		RRCID -> 264094		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2984 - 3012						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 269035		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3295 - 3302						
04	1380 N	819	-0-	-561 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	2015 N	1838	-0-	-177 B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1860 N	931	-0-	-929 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-

GLENN		WELL #: 1		RRCID -> 279845		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2818						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC.		455126		RRCID -> 027822		COMPL. DATE 11/16/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
BLACKSTEN		WELL #: 1														
04	510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	651 N	448	-0-	-203 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	480 N	206	-0-	-274 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-

CRISMON		WELL #: 1		RRCID -> 027825		COMPL. DATE 07/26/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	360 N	197	-0-	-163 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126										
HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
06	480 N	432	-0-	-48 B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	142	-0-	-278 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-

HAMILTON RENTIE		WELL #:		1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65	2			N	-0-			-0-

LASLEY-HAYS		WELL #:		1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	810 N	728	-0-	-82 B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
05	651 N	571	-0-	-80 B	-0-	571	2			N	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-			-0-
07	744 N	681	-0-	-63 B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	223	-0-	-497 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-

LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027832	COMPL. DATE	08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027833	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
05	620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2			N	-0-			-0-
06	570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
07	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-			-0-
08	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	312	-0-	-258 B	-0-	312	2			N	-0-			-0-

OLDAKER, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027837	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
05	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	127	-0-	-143 B	-0-	127	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126										
WEATHERFORD		WELL #: A		1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2			N	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2			N	-0-			-0-
06	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281 2			N	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2			N	-0-			-0-
08	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270	N	107	-0-	-163 B	-0-	107 2			N	-0-			-0-

WEATHERFORD		WELL #: B		1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287 2			N	-0-			-0-
05	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2			N	-0-			-0-
06	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2			N	-0-			-0-
07	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2			N	-0-			-0-
08	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271 2			N	-0-			-0-

KISMET PROPERTIES, INC.		WELL #: 469866		1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	2748 - 2874		
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3			N	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3			N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3			N	-0-			-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3			N	-0-			-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1 3			N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC.		WELL #: 487415		1	RRCID ->	027287	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT		WELL #: 2		RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2010	N	1354	-0-	-656 B	-0-	1354 2			N	-0-			-0-
05	1829	N	1296	-0-	-533 B	-0-	1296 2			N	-0-			-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 2			N	-0-			-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-				N	-0-			-0-
08	1302	N	7	-0-	-1295 B	-0-	7 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-				N	NO RPT			-0-

ERLIS		WELL #: 1		RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2992 - 3170			
04	360	N	172	-0-	-188 B	-0-	172 2			N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
06	420	N	253	-0-	-167 B	-0-	253 2			N	-0-			-0-
07	186	N	88	-0-	-98 B	-0-	88 2			N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
LASATER & CO, INC.		//CONT.// 487415										
BULLINGTON		WELL #: 1120		RRCID -> 028019		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1260 N	1056	-0-	-204 B	-0-	1056	2	N	-0-		-0-	
05	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2	N	-0-		-0-	
06	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2	N	-0-		-0-	
07	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2	N	-0-		-0-	
08	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

LUNT		WELL #: 1		RRCID -> 028024		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1020 N	926	-0-	-94 B	-0-	926	2	N	-0-		-0-	
05	992 N	939	-0-	-53 B	-0-	939	2	N	-0-		-0-	
06	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2	N	-0-		-0-	
07	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	2	N	-0-		-0-	
08	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #: 1		RRCID -> 028204		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOSS		WELL #: 1		RRCID -> 098281		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 - 3345		
04	450 S	422	-0-	-28 B	-0-	422	2	N	-0-		-0-	
05	469 S	469	-0-	-0- B	-0-	469	2	N	-0-		-0-	
06	300 S	287	-0-	-13 B	-0-	287	2	N	-0-		-0-	
07	434 S	347	-0-	-87 B	-0-	347	2	N	-0-		-0-	
08	590 S	590	-0-	-0- B	-0-	590	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 S	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BONNIE -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153043		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH	7480	PERF. 3036 - 3162		
04	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2	N	-0-		-0-	
05	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2	N	-0-		-0-	
06	900 N	884	-0-	-16 B	-0-	884	2	N	-0-		-0-	
07	930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2	N	-0-		-0-	
08	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #: 2		RRCID -> 236246		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2712 - 3104		
04	3027 N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	2	N	-0-		-0-	
05	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	2	N	-0-		-0-	
06	3540 N	2734	-0-	-806 B	-0-	2734	2	N	-0-		-0-	
07	3131 N	2780	-0-	-351 B	-0-	2780	2	N	-0-		-0-	
08	2790 N	2691	-0-	-99 B	-0-	2691	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2730 N	NO RPT	-0-	-2730 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415									
COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074 -	3265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1140 N	526	-0-	-614 B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
05		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1021	-0-	-119 B	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
07		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2		N	-0-			-0-
08		1426 N	1156	-0-	-270 B	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 -	3335
04		2160 N	2017	-0-	-143 B	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
05		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 2		N	-0-			-0-
06		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 2		N	-0-			-0-
07		2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
08		2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2100 N	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-			N	NO RPT			-0-

LILLIS, MICHAEL D.		WELL #:		500740	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	2828 -	3050
PUGH				1344									
04		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
06		DELQ PR	186	-0-	186 B	186	186 2		N	-0-			-0-
07		379 N	193	-0-	-186 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
*08		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAREXCO, INC.		WELL #:		525915	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2772 -	2880
COLLIER				1027									
04		3840 N	3557	-0-	-283 B	-0-	3557 2		N	-0-			-0-
05		3634 N	3634	-0-	-0- B	-0-	3634 2		N	-0-			-0-
06		3600 N	3456	-0-	-144 B	-0-	3456 2		N	-0-			-0-
07		3689 N	3522	-0-	-167 B	-0-	3522 2		N	-0-			-0-
08		3627 N	3556	-0-	-71 B	-0-	3556 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3450 N	3095	-0-	-355 B	-0-	3095 2		N	-0-			-0-

HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1039	RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2800 -	2922
04		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
05		465 N	248	-0-	-217 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
06		480 N	423	-0-	-57 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
07		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
08		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		WELL #:		570652	RRCID ->	077747	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3408 -	3470
APOLLO JOHNSON				1									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
NORTH COUNTRY ENERGY LLC			613782									
NUSBAUM, M. M.		WELL #:	1	RRCID -> 027809	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		840 N	831	-0-	-9 B	-0-	831 3	N	-0-			-0-
05		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
06		840 N	699	-0-	-141 B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
07		868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859 3	N	-0-			-0-
08		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 N	464	-0-	-226 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS			620573									
SLOAN GAS UNIT -B-			WELL #:	2	RRCID -> 138746	COMPL. DATE 04/08/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3187	-	3318
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
STEEL			WELL #:	2	RRCID -> 150984	COMPL. DATE 08/05/1994	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3130	-	3462
04		1080 N	771	-0-	-309 B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
05		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
06		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3	N	-0-			-0-
07		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
08		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TERRELL			WELL #:	A 1	RRCID -> 162222	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH	3568	PERF.	3220	-	3376
04		1620 N	1616	-0-	-4 B	-0-	1616 3	N	-0-			-0-
05		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1608	-0-	-42 B	-0-	1608 3	N	-0-			-0-
07		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 3	N	-0-			-0-
08		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
NATHAN			WELL #:	1	RRCID -> 169771	COMPL. DATE 02/21/1998	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2720	-	2920
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
PALO DURO RESOURCES LLC			637389									
PRONGER			WELL #:	1	RRCID -> 111022	COMPL. DATE 04/25/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2974	-	3211
04		300 N	242	-0-	-58 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
05		310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
06		330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
07		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
08		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PALO DURO RESOURCES LLC		//CONT.//		637389										
DAHL		WELL #:		105	RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	2758 - 2912		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	720 N	718	-0-	-2 B	-0-			718	2	N	-0-			-0-
05	695 N	695	-0-	-0- B	-0-			695	2	N	-0-			-0-
06	780 N	694	-0-	-86 B	-0-			694	2	N	-0-			-0-
07	744 N	524	-0-	-220 B	-0-			524	2	N	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0- B	-0-			730	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	690 N	244	-0-	-446 B	-0-			244	2	N	-0-			-0-
PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
BENNETT				WELL #: A 1		RRCID ->	027259	COMPL. DATE	07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-			87	1	N	-0-			-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-			85	1	N	-0-			-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-			103	1	N	-0-			-0-
07	1302 N	1228	-0-	-74 B	-0-			67	1	N	-0-			-0-
08	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-			131	1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-			124	1	N	-0-			-0-
ELGIN				WELL #: 1		RRCID ->	027264	COMPL. DATE	08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-			131	1	N	-0-			-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-			124	1	N	-0-			-0-
06	1920 N	1609	-0-	-311 B	-0-			109	1	N	-0-			-0-
07	1984 N	1529	-0-	-455 B	-0-			83	1	N	-0-			-0-
08	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-			128	1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-			123	1	N	-0-			-0-
EMMA				WELL #: 1		RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-			115	1	N	-0-			-0-
05	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-			108	1	N	-0-			-0-
06	1650 N	1005	-0-	-645 B	-0-			68	1	N	-0-			-0-
07	1736 N	1391	-0-	-345 B	-0-			76	1	N	-0-			-0-
08	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-			111	1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-			107	1	N	-0-			-0-
GILLESPIE				WELL #: 1		RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
KILL				WELL #: 1		RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1470 N	1442	-0-	-28 B	-0-			99	1	N	-0-			-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-			93	1	N	-0-			-0-
06	1500 N	1176	-0-	-324 B	-0-			79	1	N	-0-			-0-
07	1488 N	981	-0-	-507 B	-0-			53	1	N	-0-			-0-
08	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-			107	1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-			102	1	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
NEEL		WELL #:		1		RRCID -> 027271		COMPL. DATE 09/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04	390 N	360	-0-	-30	B	-0-	25	1	335	3	N	-0-			-0-
05	403 N	382	-0-	-21	B	-0-	24	1	358	3	N	-0-			-0-
06	360 N	312	-0-	-48	B	-0-	21	1	291	3	N	-0-			-0-
07	372 N	219	-0-	-153	B	-0-	12	1	207	3	N	-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	24	1	368	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	24	1	359	3	N	-0-			-0-

OREM		WELL #:		1		RRCID -> 027272		COMPL. DATE 09/24/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	1073 N	1073	-0-	-0-	B	-0-	74	1	999	3	N	-0-			-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1049	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	883	-0-	-197	B	-0-	60	1	823	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	784	-0-	-332	B	-0-	43	1	741	3	N	-0-			-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1126	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1076	3	N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:		1		RRCID -> 027273		COMPL. DATE 05/18/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	600 N	541	-0-	-59	B	-0-	37	1	504	3	N	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	33	1	493	3	N	-0-			-0-
06	630 N	427	-0-	-203	B	-0-	29	1	398	3	N	-0-			-0-
07	558 N	271	-0-	-287	B	-0-	15	1	256	3	N	-0-			-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	42	1	646	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	45	1	684	3	N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1		RRCID -> 027274		COMPL. DATE 12/01/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	1517 N	1517	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1413	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1583	-0-	-29	B	-0-	99	1	1484	3	N	-0-			-0-
06	1560 N	1434	-0-	-126	B	-0-	97	1	1337	3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1196	-0-	-385	B	-0-	65	1	1131	3	N	-0-			-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1512	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1659 N	1659	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1557	3	N	-0-			-0-

TANDY		WELL #:		1		RRCID -> 027276		COMPL. DATE 05/06/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1154	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1262	-0-	-102	B	-0-	83	1	1179	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1067	-0-	-163	B	-0-	72	1	995	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	937	-0-	-334	B	-0-	51	1	886	3	N	-0-			-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1332	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1269	3	N	-0-			-0-

HILL		WELL #:		1		RRCID -> 027366		COMPL. DATE 08/13/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	1020 N	916	-0-	-104	B	-0-	916	3			N	-0-			-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3			N	-0-			-0-
06	990 N	873	-0-	-117	B	-0-	873	3			N	-0-			-0-
07	961 N	943	-0-	-18	B	-0-	943	3			N	-0-			-0-
08	899 N	802	-0-	-97	B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	870 N	341	-0-	-529	B	-0-	341	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		3698 N	3698	-0-	-0- B	-0-	3698 3			N	-0-				-0-
05		3407 N	3407	-0-	-0- B	-0-	3407 3			N	-0-				-0-
06		3540 N	3501	-0-	-39 B	-0-	3501 3			N	-0-				-0-
07		3813 N	3508	-0-	-305 B	-0-	3508 3			N	-0-				-0-
08		3983 N	3983	-0-	-0- B	-0-	3983 3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		3688 N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688 3			N	-0-				-0-

FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3052	-	3231
04		540 N	441	-0-	-99 B	-0-	441 3			N	-0-				-0-
05		465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321 3			N	-0-				-0-
06		450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443 3			N	-0-				-0-
07		465 N	146	-0-	-319 B	-0-	146 3			N	-0-				-0-
08		310 N	147	-0-	-163 B	-0-	147 3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		450 N	199	-0-	-251 B	-0-	199 3			N	-0-				-0-

FOERSTERLING		WELL #:		1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		2310 N	2287	-0-	-23 B	-0-	2287 3			N	-0-				-0-
05		2108 N	2044	-0-	-64 B	-0-	2044 3			N	-0-				-0-
06		2220 N	1965	-0-	-255 B	-0-	1965 3			N	-0-				-0-
07		2356 N	2097	-0-	-259 B	-0-	2097 3			N	-0-				-0-
08		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266 3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118 3			N	-0-				-0-

GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 3			N	-0-				-0-
05		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 3			N	-0-				-0-
06		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 3			N	-0-				-0-
07		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3			N	-0-				-0-
08		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3			N	-0-				-0-

HUDNER		WELL #:		1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1530 N	1497	-0-	-33 B	-0-	1497 3			N	-0-				-0-
05		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3			N	-0-				-0-
06		1350 N	1140	-0-	-210 B	-0-	1140 3			N	-0-				-0-
07		1550 N	1150	-0-	-400 B	-0-	1150 3			N	-0-				-0-
08		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3			N	-0-				-0-

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		2520 N	2447	-0-	-73 B	-0-	2447 3			N	-0-				-0-
05		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 3			N	-0-				-0-
06		2370 N	2173	-0-	-197 B	-0-	2173 3			N	-0-				-0-
07		2542 N	2164	-0-	-378 B	-0-	2164 3			N	-0-				-0-
08		2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520 3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357 3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
06	2130 N	1699	-0-	-431 B	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	1794	-0-	-438 B	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
08	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
PRYMECK		WELL #:		1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	3750 N	3686	-0-	-64 B	-0-	3686	3		N	-0-			-0-
05	3814 N	3814	-0-	-0- B	-0-	3814	3		N	-0-			-0-
06	3810 N	3636	-0-	-174 B	-0-	3636	3		N	-0-			-0-
07	3813 N	3739	-0-	-74 B	-0-	3739	3		N	-0-			-0-
08	3813 N	3740	-0-	-73 B	-0-	3740	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3630 N	1709	-0-	-1921 B	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
SCHUMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1800 N	1788	-0-	-12 B	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1545	-0-	-195 B	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1403	-0-	-457 B	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
SPUR		WELL #:		1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2370 N	2359	-0-	-11 B	-0-	2359	3		N	-0-			-0-
05	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
06	2310 N	2126	-0-	-184 B	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
07	2449 N	2185	-0-	-264 B	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
08	2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2880 N	2868	-0-	-12 B	-0-	2868	3		N	-0-			-0-
05	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
06	2760 N	2449	-0-	-311 B	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
07	2976 N	2551	-0-	-425 B	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
08	2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	3		N	-0-			-0-
HOLT -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
08	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1680 N	826	-0-	-854 B	-0-	826	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN															
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486																		
STROTHER, W. B.		WELL #:	1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
BRADLEY -B-												WELL #:	1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
CROWE, M.												WELL #:	1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-				
05	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-				
06	2070	N	1788	-0-	-282 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-				
07	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-				
08	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
*09	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-				
ENNIS-LACY UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	780	N	651	-0-	-129 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-				
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-				
06	570	N	487	-0-	-83 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-				
07	682	N	289	-0-	-393 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-				
08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
*09	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-				
EVERETT, R. K.												WELL #:	1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	7230	N	6843	-0-	-387 B	-0-	6843	3			N	-0-					-0-				
05	6174	N	6174	-0-	-0- B	-0-	6174	3			N	-0-					-0-				
06	6660	N	5527	-0-	-1133 B	-0-	5527	3			N	-0-					-0-				
07	7068	N	3850	-0-	-3218 B	-0-	3850	3			N	-0-					-0-				
08	6971	N	6971	-0-	-0- B	-0-	6971	3			N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
*09	6787	N	6787	-0-	-0- B	-0-	6787	3			N	-0-					-0-				
HARRIS, C.												WELL #:	1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2746 - 3251
04	2190	N	2173	-0-	-17 B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-				
05	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-				
06	2220	N	1678	-0-	-542 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-				
07	2232	N	1292	-0-	-940 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-				
08	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	1680	N	870	-0-	-810 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 027862			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		1260 N	1116	-0-	-144 B	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
05		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3		N	-0-			-0-
06		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
07		1147 N	760	-0-	-387 B	-0-	760	3		N	-0-			-0-
08		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		1	RRCID -> 027863			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		2970 N	2016	-0-	-954 B	-0-	2016	3		N	-0-			-0-
05		2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
06		2790 N	1720	-0-	-1070 B	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
07		2077 N	1497	-0-	-580 B	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
08		2263 N	2193	-0-	-70 B	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3		N	-0-			-0-

TRIPLETT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027864			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1980 N	1873	-0-	-107 B	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
05		1829 N	1787	-0-	-42 B	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
06		1860 N	1752	-0-	-108 B	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
07		1922 N	1748	-0-	-174 B	-0-	1748	3		N	-0-			-0-
08		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1740 N	1420	-0-	-320 B	-0-	1420	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027866			COMPL. DATE 10/03/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
05		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	962	-0-	-88 B	-0-	962	3		N	-0-			-0-
07		1240 N	718	-0-	-522 B	-0-	718	3		N	-0-			-0-
08		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		3000 N	3019	-0-	19 B	19	3019	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027867			COMPL. DATE 10/10/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
05		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
06		1650 N	1633	-0-	-17 B	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
07		1705 N	1103	-0-	-602 B	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1621	-0-	-22 B	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1620 N	1379	-0-	-241 B	-0-	1379	3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		1	RRCID -> 027868			COMPL. DATE 06/22/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		2490 N	-0-	-0-	-2490 B	-0-				N	-0-			-0-
05		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
BUCKLES		WELL #:	1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTRITE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	2040 N	1981	-0-	-59 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	2201 N	1996	-0-	-205 B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
*09	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	750 N	264	-0-	-486 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	390 N	186	-0-	-204 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	480 N	449	-0-	-31 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	480 N	452	-0-	-28 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	450 N	217	-0-	-233 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	2310 N	2164	-0-	-146 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2108 N	2038	-0-	-70 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	2220 N	1662	-0-	-558 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
07	2232 N	1517	-0-	-715 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
*09	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2	RRCID -> 027877		COMPL. DATE 11/14/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		2010 N	1728	-0-	-282 B	-0-	1728	3	N	-0-			-0-
05		1490 N	1490	-0-	-0 B	-0-	1490	3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1184	-0-	-526 B	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
07		1798 N	665	-0-	-1133 B	-0-	665	3	N	-0-			-0-
08		1645 N	1645	-0-	-0 B	-0-	1645	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		2057 N	2057	-0-	-0 B	-0-	2057	3	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027878		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585	3	N	-0-			-0-
05		592 N	592	-0-	-0 B	-0-	592	3	N	-0-			-0-
06		579 N	579	-0-	-0 B	-0-	579	3	N	-0-			-0-
07		620 N	557	-0-	-63 B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
08		589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3	N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027879		COMPL. DATE 05/09/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		2434 N	2434	-0-	-0 B	-0-	2434	3	N	-0-			-0-
05		2335 N	2335	-0-	-0 B	-0-	2335	3	N	-0-			-0-
06		2400 N	2325	-0-	-75 B	-0-	2325	3	N	-0-			-0-
07		2511 N	2331	-0-	-180 B	-0-	2331	3	N	-0-			-0-
08		2398 N	2398	-0-	-0 B	-0-	2398	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		2340 N	2296	-0-	-44 B	-0-	2296	3	N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027880		COMPL. DATE 05/09/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		2850 N	2844	-0-	-6 B	-0-	2844	3	N	-0-			-0-
05		2498 N	2498	-0-	-0 B	-0-	2498	3	N	-0-			-0-
06		2790 N	2501	-0-	-289 B	-0-	2501	3	N	-0-			-0-
07		2945 N	2543	-0-	-402 B	-0-	2543	3	N	-0-			-0-
08		2954 N	2954	-0-	-0 B	-0-	2954	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		2550 N	2550	-0-	-0 B	-0-	2550	3	N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027881		COMPL. DATE 07/15/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		992 N	992	-0-	-0 B	-0-	992	3	N	-0-			-0-
05		734 N	734	-0-	-0 B	-0-	734	3	N	-0-			-0-
06		900 N	783	-0-	-117 B	-0-	783	3	N	-0-			-0-
07		1023 N	708	-0-	-315 B	-0-	708	3	N	-0-			-0-
08		1011 N	1011	-0-	-0 B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		830 N	830	-0-	-0 B	-0-	830	3	N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D.		WELL #:		1	RRCID -> 027882		COMPL. DATE 01/15/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FOSTER, WM. J.		WELL #:	1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1530 N	1522	-0-	-8 B	-0-	1522	3	N	-0-	-0-
05	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3	N	-0-	-0-
06	1500 N	1482	-0-	-18 B	-0-	1482	3	N	-0-	-0-
07	1581 N	1429	-0-	-152 B	-0-	1429	3	N	-0-	-0-
08	1519 N	1473	-0-	-46 B	-0-	1473	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1470 N	1432	-0-	-38 B	-0-	1432	3	N	-0-	-0-

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3	N	-0-	-0-
05	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3	N	-0-	-0-
06	1710 N	1567	-0-	-143 B	-0-	1567	3	N	-0-	-0-
07	1798 N	1581	-0-	-217 B	-0-	1581	3	N	-0-	-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3	N	-0-	-0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	870 N	840	-0-	-30 B	-0-	840	3	N	-0-	-0-
05	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3	N	-0-	-0-
06	900 N	851	-0-	-49 B	-0-	851	3	N	-0-	-0-
07	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865	3	N	-0-	-0-
08	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	840 N	345	-0-	-495 B	-0-	345	3	N	-0-	-0-

MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2744 - 3300
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	600 N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3	N	-0-	-0-
05	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3	N	-0-	-0-
06	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572	3	N	-0-	-0-
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3	N	-0-	-0-
08	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	570 N	242	-0-	-328 B	-0-	242	3	N	-0-	-0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	660 N	616	-0-	-44 B	-0-	616	3	N	-0-	-0-
05	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3	N	-0-	-0-
06	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	3	N	-0-	-0-
07	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637	3	N	-0-	-0-
08	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	630 N	305	-0-	-325 B	-0-	305	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447 3		N	-0-			-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
06	2520 N	1957	-0-	-563 B	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
07	2542 N	1579	-0-	-963 B	-0-	1579 3		N	-0-			-0-
08	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417 3		N	-0-			-0-
RANSDELL, MARY E.		WELL #:		1	RRCID ->	027905	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	960 N	923	-0-	-37 B	-0-	923 3		N	-0-			-0-
05	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3		N	-0-			-0-
06	960 N	920	-0-	-40 B	-0-	920 3		N	-0-			-0-
07	961 N	941	-0-	-20 B	-0-	941 3		N	-0-			-0-
08	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	930 N	289	-0-	-641 B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
SHOUP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1920 N	1339	-0-	-581 B	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1253	-0-	-483 B	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1183	-0-	-257 B	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1096	-0-	-299 B	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	1083	-0-	-157 B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1170 N	998	-0-	-172 B	-0-	998 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2100 N	2068	-0-	-32 B	-0-	2068 3	N	-0-			-0-
05		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3	N	-0-			-0-
06		1950 N	1697	-0-	-253 B	-0-	1697 3	N	-0-			-0-
07		2139 N	1686	-0-	-453 B	-0-	1686 3	N	-0-			-0-
08		2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1710 N	518	-0-	-1192 B	-0-	518 3	N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		780 N	739	-0-	-41 B	-0-	739 3	N	-0-			-0-
05		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3	N	-0-			-0-
06		780 N	734	-0-	-46 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
07		775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
08		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	365	-0-	-355 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1080 N	933	-0-	-147 B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
05		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
06		720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709 3	N	-0-			-0-
07		961 N	451	-0-	-510 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
08		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	698	-0-	-22 B	-0-	698 3	N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:	1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		2160 N	1854	-0-	-306 B	-0-	1854 3	N	-0-			-0-
05		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3	N	-0-			-0-
06		2010 N	1142	-0-	-868 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
07		1922 N	1537	-0-	-385 B	-0-	1537 3	N	-0-			-0-
08		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 3	N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BRADDOCK		WELL #:	1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		570 N	278	-0-	-292 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
05		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
06		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
07		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
08		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	194	-0-	-376 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-		-0-
05	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3		N	-0-		-0-
06	900 N	725	-0-	-175 B	-0-	725	3		N	-0-		-0-
07	806 N	726	-0-	-80 B	-0-	726	3		N	-0-		-0-
08	899 N	398	-0-	-501 B	-0-	398	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3		N	-0-		-0-

BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1170 N	1031	-0-	-139 B	-0-	1031	3		N	-0-		-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3		N	-0-		-0-
06	1140 N	989	-0-	-151 B	-0-	989	3		N	-0-		-0-
07	1054 N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	3		N	-0-		-0-
08	1147 N	726	-0-	-421 B	-0-	726	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3		N	-0-		-0-

BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1230 N	1110	-0-	-120 B	-0-	1110	3		N	-0-		-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3		N	-0-		-0-
06	1740 N	452	-0-	-1288 B	-0-	452	3		N	-0-		-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3		N	-0-		-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3		N	-0-		-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	900 N	870	-0-	-30 B	-0-	870	3		N	-0-		-0-
05	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3		N	-0-		-0-
06	900 N	843	-0-	-57 B	-0-	843	3		N	-0-		-0-
07	899 N	866	-0-	-33 B	-0-	866	3		N	-0-		-0-
08	930 N	723	-0-	-207 B	-0-	723	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3		N	-0-		-0-

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313	3		N	-0-		-0-
05	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3		N	-0-		-0-
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-		-0-
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-		-0-
08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	32	-0-	-358 B	-0-	32	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
CHEATHAM		WELL #:	1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1440 S	1342	-0-	-98 B	-0-	1342 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1555 S	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1590 S	1495	-0-	-95 B	-0-	1495 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1395 S	1379	-0-	-16 B	-0-	1379 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1550 S	1368	-0-	-182 B	-0-	1368 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1500 S	1326	-0-	-174 B	-0-	1326 3	N	-0-	-0-	-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-

DAWELL		WELL #:	1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1920 N	1711	-0-	-209 B	-0-	1711 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1829 N	1753	-0-	-76 B	-0-	1753 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1891 N	1830	-0-	-61 B	-0-	1830 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1710 N	1707	-0-	-3 B	-0-	1707 3	N	-0-	-0-	-0-

DONELSON, B. A.		WELL #:	1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899	
04		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
05		217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
06		210 N	76	-0-	-134 B	-0-	76 3	N	-0-	-0-	-0-
07		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-	-0-	-0-
08		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-

DOOLEY		WELL #:	1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		2889 N	2889	-0-	-0- B	-0-	2889 3	N	-0-	-0-	-0-
05		3055 N	3055	-0-	-0- B	-0-	3055 3	N	-0-	-0-	-0-
06		2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788 3	N	-0-	-0-	-0-
07		2976 N	2546	-0-	-430 B	-0-	2546 3	N	-0-	-0-	-0-
08		3069 N	2495	-0-	-574 B	-0-	2495 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2790 N	2388	-0-	-402 B	-0-	2388 3	N	-0-	-0-	-0-

DOOLEY		WELL #:	4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1800 N	991	-0-	-809 B	-0-	991 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1891 N	824	-0-	-1067 B	-0-	824 3	N	-0-	-0-	-0-
06		2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386 3	N	-0-	-0-	-0-
07		2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2400 N	1880	-0-	-520 B	-0-	1880 3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1650 N	1572	-0-	-78 B	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1380	-0-	-46 B	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1472	-0-	-118 B	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1401	-0-	-211 B	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
08	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3		N	-0-			-0-

FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3		N	-0-			-0-
05	868 N	846	-0-	-22 B	-0-	846	3		N	-0-			-0-
06	840 N	796	-0-	-44 B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
07	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3		N	-0-			-0-
08	837 N	797	-0-	-40 B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3		N	-0-			-0-

FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	420 N	311	-0-	-109 B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
05	372 N	290	-0-	-82 B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
06	360 N	157	-0-	-203 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
08	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-

FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
05	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1288	-0-	-152 B	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1394	-0-	-63 B	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1393	-0-	-33 B	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	810 N	628	-0-	-182 B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
06	810 N	446	-0-	-364 B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
07	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3		N	-0-			-0-
08	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
05	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1315	-0-	-395 B	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1483	-0-	-129 B	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	1575	-0-	-6 B	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1800 N	1686	-0-	-114 B	-0-	1686	3			N	-0-				-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-				-0-
06	1920 N	1225	-0-	-695 B	-0-	1225	3			N	-0-				-0-
07	1736 N	1570	-0-	-166 B	-0-	1570	3			N	-0-				-0-
08	1891 N	1785	-0-	-106 B	-0-	1785	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1710 N	1687	-0-	-23 B	-0-	1687	3			N	-0-				-0-
05	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-				-0-
06	1890 N	1592	-0-	-298 B	-0-	1592	3			N	-0-				-0-
07	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-				-0-
08	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330				
04	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-				-0-
05	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-				-0-
06	810 N	508	-0-	-302 B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
07	744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640	3			N	-0-				-0-
08	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-				-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-				-0-
06	1140 N	675	-0-	-465 B	-0-	675	3			N	-0-				-0-
07	1054 N	729	-0-	-325 B	-0-	729	3			N	-0-				-0-
08	1054 N	975	-0-	-79 B	-0-	975	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320				
04	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-				-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3			N	-0-				-0-
06	2100 N	1806	-0-	-294 B	-0-	1806	3			N	-0-				-0-
07	1984 N	1882	-0-	-102 B	-0-	1882	3			N	-0-				-0-
08	1953 N	1944	-0-	-9 B	-0-	1944	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-				-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3			N	-0-				-0-
06	2040 N	1834	-0-	-206 B	-0-	1834	3			N	-0-				-0-
07	2139 N	1906	-0-	-233 B	-0-	1906	3			N	-0-				-0-
08	2170 N	2067	-0-	-103 B	-0-	2067	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	227	-0-	-103 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
06	420 N	233	-0-	-187 B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	660 N	543	-0-	-117 B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3		N	-0-			-0-
06	750 N	498	-0-	-252 B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
08	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1290 N	1271	-0-	-19 B	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1216	-0-	-104 B	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1484	-0-	-256 B	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1596	-0-	-264 B	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1626	-0-	-48 B	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1125	-0-	-135 B	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1204	-0-	-67 B	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1428	-0-	-192 B	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1547	-0-	-65 B	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1566	-0-	-77 B	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
FLORES		WELL #:	18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1410 N	1283	-0-	-127 B	-0-	1283 3	N	-0-		-0-
05		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3	N	-0-		-0-
06		1470 N	1171	-0-	-299 B	-0-	1171 3	N	-0-		-0-
07		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3	N	-0-		-0-
08		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
05		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-		-0-
06		450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
07		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
08		465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		60 N	12	-0-	-48 B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-		-0-
07		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-		-0-
08		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054 - 3375	
04		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
05		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-		-0-
06		750 N	373	-0-	-377 B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
07		620 N	517	-0-	-103 B	-0-	517 3	N	-0-		-0-
08		620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
05		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
06		1140 N	882	-0-	-258 B	-0-	882 3	N	-0-		-0-
07		1116 N	974	-0-	-142 B	-0-	974 3	N	-0-		-0-
08		1147 N	1079	-0-	-68 B	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404 3	N	-0-		-0-
05		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562 3	N	-0-		-0-
06		2580 N	2100	-0-	-480 B	-0-	2100 3	N	-0-		-0-
07		2480 N	2116	-0-	-364 B	-0-	2116 3	N	-0-		-0-
08		2573 N	2481	-0-	-92 B	-0-	2481 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES		WELL #:	25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	936	-0-	-264 B	-0-	936 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1782	-0-	-16 B	-0-	1782 3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1453	-0-	-377 B	-0-	1453 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1688	-0-	-79 B	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
08	1767 N	1696	-0-	-71 B	-0-	1696 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	3613 N	3613	-0-	-0- B	-0-	3613 3		N	-0-			-0-
05	3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702 3		N	-0-			-0-
06	3930 N	2971	-0-	-959 B	-0-	2971 3		N	-0-			-0-
07	3720 N	3545	-0-	-175 B	-0-	3545 3		N	-0-			-0-
08	3689 N	3580	-0-	-109 B	-0-	3580 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	3371 N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371 3		N	-0-			-0-

HAILE		WELL #:	1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	690 N	596	-0-	-94 B	-0-	596 3		N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3		N	-0-			-0-
06	750 N	595	-0-	-155 B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
07	620 N	549	-0-	-71 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
08	744 N	31	-0-	-713 B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3		N	-0-			-0-

HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:	1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:	A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	540 N	434	-0-	-106 B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3		N	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
08	589 N	435	-0-	-154 B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	540 N	394	-0-	-146 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1680 N	1649	-0-	-31 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	2201 N	2186	-0-	-15 B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
06	1920 N	1910	-0-	-10 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
07	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
08	2201 N	2019	-0-	-182 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1920 N	1917	-0-	-3 B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1426 N	1390	-0-	-36 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	1395 N	1353	-0-	-42 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
06	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
07	2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
08	2914 N	2693	-0-	-221 B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2760 N	2618	-0-	-142 B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1110 N	797	-0-	-313 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	824	-0-	-199 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	900 N	761	-0-	-139 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	837 N	766	-0-	-71 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JUDD		WELL #:		1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	600 N	333	-0-	-267 B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
06	540 N	451	-0-	-89 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
08	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	164	-0-	-286 B	-0-	164	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
05	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KLEKAMP		WELL #:		1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
05	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1812	-0-	-78 B	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1891	-0-	-124 B	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1846	-0-	-138 B	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3		N	-0-			-0-

LANE, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
05	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3		N	-0-			-0-
06	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
07	2449 N	2373	-0-	-76 B	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
08	2542 N	2419	-0-	-123 B	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3		N	-0-			-0-

LOWE		WELL #:		1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	420 N	369	-0-	-51 B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06	450 N	268	-0-	-182 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCMURRY		WELL #:		2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	3133 - 3240
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1050 N	626	-0-	-424 B	-0-	626	3	N	-0-			-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	958	-0-	-92 B	-0-	958	3	N	-0-			-0-
07	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3	N	-0-			-0-
08	1147 N	861	-0-	-286 B	-0-	861	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	825	-0-	-135 B	-0-	825	3	N	-0-			-0-

POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	3	N	-0-			-0-
05	3210 N	3210	-0-	-0- B	-0-	3210	3	N	-0-			-0-
06	2942 N	2942	-0-	-0- B	-0-	2942	3	N	-0-			-0-
07	3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3	N	-0-			-0-
08	3224 N	3058	-0-	-166 B	-0-	3058	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2972 N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	3	N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1680 N	1288	-0-	-392 B	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
05	1581 N	1371	-0-	-210 B	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	935	-0-	-398 B	-0-	935	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	416	-0-	-948 B	-0-	416	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	976	-0-	-554 B	-0-	976	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	900 N	562	-0-	-338 B	-0-	562	3	N	-0-			-0-
05	837 N	653	-0-	-184 B	-0-	653	3	N	-0-			-0-
06	840 N	502	-0-	-338 B	-0-	502	3	N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3	N	-0-			-0-
08	651 N	45	-0-	-606 B	-0-	45	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	235	-0-	-275 B	-0-	235	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789	3	N	-0-			-0-
05	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3	N	-0-			-0-
06	810 N	771	-0-	-39 B	-0-	771	3	N	-0-			-0-
07	806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803	3	N	-0-			-0-
08	837 N	755	-0-	-82 B	-0-	755	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	750 N	729	-0-	-21 B	-0-	729	3	N	-0-			-0-
05	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3	N	-0-			-0-
06	750 N	713	-0-	-37 B	-0-	713	3	N	-0-			-0-
07	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736	3	N	-0-			-0-
08	775 N	693	-0-	-82 B	-0-	693	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 4	RRCID -> 028139	COMPL. DATE 10/18/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1590 N	1482	-0-	-108 B	-0-	1482 3		N	-0-			-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1417	-0-	-203 B	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1460	-0-	-59 B	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1043	-0-	-600 B	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 5	RRCID -> 028140	COMPL. DATE 04/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3		N	-0-			-0-
05	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3		N	-0-			-0-
06	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
07	651 N	526	-0-	-125 B	-0-	526 3		N	-0-			-0-
08	651 N	402	-0-	-249 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 6	RRCID -> 028141	COMPL. DATE 05/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1290 N	1201	-0-	-89 B	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
05	1364 N	1301	-0-	-63 B	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1102	-0-	-218 B	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1079	-0-	-161 B	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
08	1302 N	788	-0-	-514 B	-0-	788 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	975	-0-	-135 B	-0-	975 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 7	RRCID -> 028142	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3179	-	4585	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 8	RRCID -> 028143	COMPL. DATE 06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 3		N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3		N	-0-			-0-
06	930 N	822	-0-	-108 B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
07	930 N	837	-0-	-93 B	-0-	837 3		N	-0-			-0-
08	930 N	748	-0-	-182 B	-0-	748 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 9	RRCID -> 028144	COMPL. DATE 06/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1620 N	1549	-0-	-71 B	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1623	-0-	-113 B	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1511	-0-	-109 B	-0-	1511 3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1578	-0-	-34 B	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1468	-0-	-144 B	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 12	RRCID -> 028147	COMPL. DATE 05/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 13	RRCID -> 028148	COMPL. DATE 05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	750 N	671	-0-	-79 B	-0-	671 3				N	-0-					-0-
05	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3				N	-0-					-0-
06	750 N	666	-0-	-84 B	-0-	666 3				N	-0-					-0-
07	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3				N	-0-					-0-
08	744 N	539	-0-	-205 B	-0-	539 3				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3				N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 14	RRCID -> 028149	COMPL. DATE 08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	1350 N	1087	-0-	-263 B	-0-	1087 3				N	-0-					-0-
05	1271 N	1225	-0-	-46 B	-0-	1225 3				N	-0-					-0-
06	1260 N	1123	-0-	-137 B	-0-	1123 3				N	-0-					-0-
07	1116 N	997	-0-	-119 B	-0-	997 3				N	-0-					-0-
08	1240 N	273	-0-	-967 B	-0-	273 3				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1110 N	900	-0-	-210 B	-0-	900 3				N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 15	RRCID -> 028150	COMPL. DATE 03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	2040 N	1618	-0-	-422 B	-0-	1618 3				N	-0-					-0-
05	2015 N	1844	-0-	-171 B	-0-	1844 3				N	-0-					-0-
06	1950 N	1779	-0-	-171 B	-0-	1779 3				N	-0-					-0-
07	1674 N	1533	-0-	-141 B	-0-	1533 3				N	-0-					-0-
08	1829 N	167	-0-	-1662 B	-0-	167 3				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1770 N	1443	-0-	-327 B	-0-	1443 3				N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 16	RRCID -> 028151	COMPL. DATE 04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	1050 N	1032	-0-	-18 B	-0-	1032 3				N	-0-					-0-
05	1178 N	1089	-0-	-89 B	-0-	1089 3				N	-0-					-0-
06	1080 N	992	-0-	-88 B	-0-	992 3				N	-0-					-0-
07	1054 N	1015	-0-	-39 B	-0-	1015 3				N	-0-					-0-
08	1085 N	912	-0-	-173 B	-0-	912 3				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 3				N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 18	RRCID -> 028153	COMPL. DATE 02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	210 N	5	-0-	-205 B	-0-	5 3				N	-0-					-0-
05	124 N	2	-0-	-122 B	-0-	2 3				N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 19	RRCID -> 028154	COMPL. DATE 02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1920 N	1826	-0-	-94 B	-0-	1826 3	N	-0-		-0-	
05	1922 N	1906	-0-	-16 B	-0-	1906 3	N	-0-		-0-	
06	1920 N	1735	-0-	-185 B	-0-	1735 3	N	-0-		-0-	
07	1891 N	1823	-0-	-68 B	-0-	1823 3	N	-0-		-0-	
08	1891 N	1646	-0-	-245 B	-0-	1646 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 21	RRCID -> 028156	COMPL. DATE 09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1140 N	1085	-0-	-55 B	-0-	1085 3	N	-0-		-0-	
05	1209 N	1146	-0-	-63 B	-0-	1146 3	N	-0-		-0-	
06	1140 N	1049	-0-	-91 B	-0-	1049 3	N	-0-		-0-	
07	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097 3	N	-0-		-0-	
08	1147 N	948	-0-	-199 B	-0-	948 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 22	RRCID -> 028157	COMPL. DATE 05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-	
05	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-		-0-	
06	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
07	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 3	N	-0-		-0-	
08	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468 3	N	-0-		-0-	
PRICE				WELL #: D 25	RRCID -> 028160	COMPL. DATE 07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1440 N	1227	-0-	-213 B	-0-	1227 3	N	-0-		-0-	
05	1488 N	1362	-0-	-126 B	-0-	1362 3	N	-0-		-0-	
06	1380 N	1128	-0-	-252 B	-0-	1128 3	N	-0-		-0-	
07	1271 N	1212	-0-	-59 B	-0-	1212 3	N	-0-		-0-	
08	1364 N	868	-0-	-496 B	-0-	868 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 26	RRCID -> 028161	COMPL. DATE 05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1290 N	1127	-0-	-163 B	-0-	1127 3	N	-0-		-0-	
05	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 3	N	-0-		-0-	
06	1230 N	1064	-0-	-166 B	-0-	1064 3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147 3	N	-0-		-0-	
08	1178 N	993	-0-	-185 B	-0-	993 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3	N	-0-		-0-	
PRICE "D"-KELLEY 50				WELL #: 27	RRCID -> 028162	COMPL. DATE 08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1200 N	1099	-0-	-101 B	-0-	1099 3	N	-0-		-0-	
05	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-		-0-	
06	1200 N	1049	-0-	-151 B	-0-	1049 3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	1082	-0-	-65 B	-0-	1082 3	N	-0-		-0-	
08	1209 N	819	-0-	-390 B	-0-	819 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 28		RRCID ->	028163	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	750 N	748	-0-	-2 B	-0-	748	3	N	-0-	-0-
05	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	3	N	-0-	-0-
06	780 N	731	-0-	-49 B	-0-	731	3	N	-0-	-0-
07	775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3	N	-0-	-0-
08	806 N	705	-0-	-101 B	-0-	705	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3	N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 29		RRCID ->	028164	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1650 N	1607	-0-	-43 B	-0-	1607	3	N	-0-	-0-
05	1829 N	1682	-0-	-147 B	-0-	1682	3	N	-0-	-0-
06	1710 N	1567	-0-	-143 B	-0-	1567	3	N	-0-	-0-
07	1674 N	1651	-0-	-23 B	-0-	1651	3	N	-0-	-0-
08	1674 N	1537	-0-	-137 B	-0-	1537	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3	N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 31		RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1350 N	1201	-0-	-149 B	-0-	1201	3	N	-0-	-0-
05	1302 N	1274	-0-	-28 B	-0-	1274	3	N	-0-	-0-
06	1290 N	1216	-0-	-74 B	-0-	1216	3	N	-0-	-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3	N	-0-	-0-
08	1271 N	1120	-0-	-151 B	-0-	1120	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3	N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 32		RRCID ->	028167	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2130 N	2070	-0-	-60 B	-0-	2070	3	N	-0-	-0-
05	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3	N	-0-	-0-
06	2190 N	1999	-0-	-191 B	-0-	1999	3	N	-0-	-0-
07	2139 N	2095	-0-	-44 B	-0-	2095	3	N	-0-	-0-
08	2201 N	1832	-0-	-369 B	-0-	1832	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3	N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 33		RRCID ->	028168	COMPL. DATE	07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684	3	N	-0-	-0-
05	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3	N	-0-	-0-
06	690 N	680	-0-	-10 B	-0-	680	3	N	-0-	-0-
07	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698	3	N	-0-	-0-
08	713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	673	-0-	-17 B	-0-	673	3	N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 34		RRCID ->	028169	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1230 N	2786	-0-	1556 B	-5813	2786	3	N	-0-	-0-
05	1023 N	2975	-0-	1952 B	-3861	2975	3	N	-0-	-0-
06	1500 N	2751	-0-	1251 B	-2610	2751	3	N	-0-	-0-
07	2883 N	1851	-0-	-1032 B	-2610	1851	3	N	-0-	-0-
08	2976 N	2384	-0-	-592 B	-2610	2384	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2610					
*09	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE "D"-W.N. PRICE 8		WELL #:		D 35	RRCID ->	028170	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1470 N	615	-0-	-855 B	-0-	615 3	N	-0-		-0-	
05	961 N	597	-0-	-364 B	-0-	597 3	N	-0-		-0-	
06	690 N	563	-0-	-127 B	-0-	563 3	N	-0-		-0-	
07	651 N	569	-0-	-82 B	-0-	569 3	N	-0-		-0-	
08	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	518	-0-	-52 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-	
PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 36	RRCID ->	028171	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-		-0-	
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-		-0-	
06	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414 3	N	-0-		-0-	
07	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-		-0-	
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-		-0-	
SAFRANKO		WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
SWENY 13		WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1830 N	1795	-0-	-35 B	-0-	1795 3	N	-0-		-0-	
05	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 3	N	-0-		-0-	
06	1860 N	1696	-0-	-164 B	-0-	1696 3	N	-0-		-0-	
07	1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671 3	N	-0-		-0-	
08	1891 N	1730	-0-	-161 B	-0-	1730 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 3	N	-0-		-0-	
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 3	N	-0-		-0-	
05	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3	N	-0-		-0-	
06	1710 N	1452	-0-	-258 B	-0-	1452 3	N	-0-		-0-	
07	1581 N	1473	-0-	-108 B	-0-	1473 3	N	-0-		-0-	
08	1674 N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1110 N	467	-0-	-643 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
05		775 N	424	-0-	-351 B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
06		540 N	378	-0-	-162 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
07		496 N	367	-0-	-129 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
08		434 N	344	-0-	-90 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	315	-0-	-75 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

WISEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
05		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
06		390 N	281	-0-	-109 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
07		341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
08		372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-

WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-			-0-
05		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
06		870 N	304	-0-	-566 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
07		744 N	637	-0-	-107 B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
08		806 N	726	-0-	-80 B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 - 3100	
04		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3	N	-0-			-0-
05		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3	N	-0-			-0-
06		1530 N	1489	-0-	-41 B	-0-	1489 3	N	-0-			-0-
07		1767 N	1474	-0-	-293 B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-
08		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3	N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE		WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BIVINS ESTATE		WELL #:	1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	3084 - 3222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		990 N	956	-0-	-34 B	-0-	956	3	N	-0-	-0-	
05		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3	N	-0-	-0-	
06		990 N	925	-0-	-65 B	-0-	925	3	N	-0-	-0-	
07		992 N	946	-0-	-46 B	-0-	946	3	N	-0-	-0-	
08		961 N	940	-0-	-21 B	-0-	940	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		930 N	465	-0-	-465 B	-0-	465	3	N	-0-	-0-	

STILLWELL		WELL #:	1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3134 - 3213	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

BOULWARE		WELL #:	2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3215 - 3280	
04		2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	139	1	1880	3	N	-0-
05		2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	136	1	2044	3	N	-0-
06		2010 N	1713	-0-	-297 B	-0-	116	1	1597	3	N	-0-
07		2077 N	1282	-0-	-795 B	-0-	70	1	1212	3	N	-0-
08		2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	144	1	2189	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	136	1	2082	3	N	-0-

MACY		WELL #:	1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	3002 - 3191	
04		630 N	507	-0-	-123 B	-0-	507	3	N	-0-	-0-	
05		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3	N	-0-	-0-	
06		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3	N	-0-	-0-	
07		527 N	356	-0-	-171 B	-0-	356	3	N	-0-	-0-	
08		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	547	-0-	-83 B	-0-	547	3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3079 - 3207	
04		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3	N	-0-	-0-	
05		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-	-0-	
06		510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474	3	N	-0-	-0-	
07		558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487	3	N	-0-	-0-	
08		527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478	3	N	-0-	-0-	

CARLANDER		WELL #:	2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3225 - 3248	
04		630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617	3	N	-0-	-0-	
05		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3	N	-0-	-0-	
06		690 N	257	-0-	-433 B	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
07		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3	N	-0-	-0-	
08		589 N	514	-0-	-75 B	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
MCMURRY		WELL #:	3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3117 - 3268		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2310 N	1896	-0-	-414 B	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
05		2232 N	2020	-0-	-212 B	-0-	2020 3		N	-0-			-0-
06		2310 N	1810	-0-	-500 B	-0-	1810 3		N	-0-			-0-
07		1953 N	1670	-0-	-283 B	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
08		2015 N	1622	-0-	-393 B	-0-	1622 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1800 N	1745	-0-	-55 B	-0-	1745 3		N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #:	M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3142 - 3300		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL-		WELL #:	2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2833 - 2978		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ATHA		WELL #:	2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2851 - 2915		
04		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3		N	-0-			-0-
05		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
06		630 N	264	-0-	-366 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
07		713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
08		589 N	448	-0-	-141 B	-0-	448 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3		N	-0-			-0-

VERNA -A-		WELL #:	1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3176 - 3210		
04		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	120 1	1632 3	N	-0-			-0-
05		1736 N	1691	-0-	-45 B	-0-	112 1	1579 3	N	-0-			-0-
06		1800 N	1376	-0-	-424 B	-0-	93 1	1283 3	N	-0-			-0-
07		1798 N	1081	-0-	-717 B	-0-	59 1	1022 3	N	-0-			-0-
08		1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	117 1	1783 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	111 1	1695 3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:	2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3172 - 3308		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HARRISON				WELL #:	1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASLEY, WALTER				WELL #:	2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2938 - 5558
04		810 N	798	-0-	-12 B	-0-	798 3		N	-0-			-0-
05		837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
06		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3		N	-0-			-0-
07		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3		N	-0-			-0-
08		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		810 N	384	-0-	-426 B	-0-	384 3		N	-0-			-0-

CMF CORPORATION				WELL #:	171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3051 - 3118
04		2250 N	2189	-0-	-61 B	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
05		2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 3		N	-0-			-0-
06		2250 N	2051	-0-	-199 B	-0-	2051 3		N	-0-			-0-
07		2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357 3		N	-0-			-0-
08		2325 N	1555	-0-	-770 B	-0-	1555 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2040 N	853	-0-	-1187 B	-0-	853 3		N	-0-			-0-

WISEMAN				WELL #:	2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3253 - 3362
04		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3		N	-0-			-0-
05		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
06		1020 N	973	-0-	-47 B	-0-	973 3		N	-0-			-0-
07		992 N	951	-0-	-41 B	-0-	951 3		N	-0-			-0-
08		1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3		N	-0-			-0-

SCHROETER				WELL #:	1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	3148 - 3218
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE				WELL #:	D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300 - 1320
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERMAN COUNTY		WELL #:		1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330		
04	360 N	257	-0-	-103 B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
05	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
06	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
07	279 N	201	-0-	-78 B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
08	279 N	58	-0-	-221 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-240 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09	270 N	30	-0-	-240 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
CARTRITE, J. A.		WELL #:	2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3130 - 3328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	3110 - 3302	
04		2220 N	2193	-0-	-27	B	-0-	2193 3	N	-0-		-0-
05		2294 N	2288	-0-	-6	B	-0-	2288 3	N	-0-		-0-
06		2280 N	2139	-0-	-141	B	-0-	2139 3	N	-0-		-0-
07		2263 N	2245	-0-	-18	B	-0-	2245 3	N	-0-		-0-
08		2294 N	2266	-0-	-28	B	-0-	2266 3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2142 N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2142 3	N	-0-		-0-

BOULWARE A		WELL #:	1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3330	
04		300 N	282	-0-	-18	B	-0-	19 1 263 3	N	-0-		-0-
05		331 N	331	-0-	-0	B	-0-	21 1 310 3	N	-0-		-0-
06		300 N	249	-0-	-51	B	-0-	17 1 232 3	N	-0-		-0-
07		279 N	247	-0-	-32	B	-0-	13 1 234 3	N	-0-		-0-
08		341 N	325	-0-	-16	B	-0-	20 1 305 3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	19 1 295 3	N	-0-		-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2856 - 3212	
04		2466 N	2466	-0-	-0-	B	-0-	2466 3	N	-0-		-0-
05		2367 N	2367	-0-	-0-	B	-0-	2367 3	N	-0-		-0-
06		2580 N	2139	-0-	-441	B	-0-	2139 3	N	-0-		-0-
07		2542 N	2045	-0-	-497	B	-0-	2045 3	N	-0-		-0-
08		2673 N	2673	-0-	-0-	B	-0-	2673 3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2480 N	2480	-0-	-0-	B	-0-	2480 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3080 - 3230	
04		2610 N	2597	-0-	-13	B	-0-	2597 3	N	-0-		-0-
05		2729 N	2729	-0-	-0-	B	-0-	2729 3	N	-0-		-0-
06		2700 N	2459	-0-	-241	B	-0-	2459 3	N	-0-		-0-
07		2697 N	2666	-0-	-31	B	-0-	2666 3	N	-0-		-0-
08		2728 N	2703	-0-	-25	B	-0-	2703 3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2553 N	2553	-0-	-0-	B	-0-	2553 3	N	-0-		-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2890 - 3274	
04		1399 N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399 3	N	-0-		-0-
05		1430 N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
06		1290 N	1268	-0-	-22	B	-0-	1268 3	N	-0-		-0-
07		1457 N	1401	-0-	-56	B	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
08		1447 N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447 3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1260 N	566	-0-	-694	B	-0-	566 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
CLUCK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080	-	3220
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2580 N	2511	-0-	-69 B	-0-	2511 3		N	-0-			-0-
05		2728 N	2668	-0-	-60 B	-0-	2668 3		N	-0-			-0-
06		2550 N	2500	-0-	-50 B	-0-	2500 3		N	-0-			-0-
07		2604 N	2113	-0-	-491 B	-0-	2113 3		N	-0-			-0-
08		2666 N	1725	-0-	-941 B	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2490 N	1610	-0-	-880 B	-0-	1610 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2832	-	3200
04		1380 N	1329	-0-	-51 B	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
05		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
06		1440 N	1300	-0-	-140 B	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1327	-0-	-37 B	-0-	1327 3		N	-0-			-0-
08		1488 N	1052	-0-	-436 B	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3031	-	3300
04		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
05		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
06		1440 N	1080	-0-	-360 B	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
07		1333 N	1272	-0-	-61 B	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
08		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3		N	-0-			-0-

WISEMAN		WELL #:	2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	3226	-	3390
04		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
05		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
06		1590 N	1328	-0-	-262 B	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1447	-0-	-41 B	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
08		1550 N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3		N	-0-			-0-

MCKENZIE		WELL #:	2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2782	-	3328
04		2040 N	1946	-0-	-94 B	-0-	1946 3		N	-0-			-0-
05		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 3		N	-0-			-0-
06		2160 N	1680	-0-	-480 B	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
07		2015 N	1861	-0-	-154 B	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
08		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 3		N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:	2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2715	-	3350
04		300 N	176	-0-	-124 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
05		279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
06		270 N	107	-0-	-163 B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
07		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
HOLT, ET AL		WELL #:	109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF.	1360 - 1450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DOOLEY		WELL #:	5068	RRCID ->	163920	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3070 - 3320
04	690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
05	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
06	660 N	659	-0-	-1 B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-			-0-
08	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	33	RRCID ->	164689	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2931 - 3300
04	930 N	37	-0-	-893 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
05	372 N	31	-0-	-341 B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-		N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
08	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-			-0-

FEDRIC		WELL #:	2	RRCID ->	164702	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2875 - 3301
04	1290 N	1261	-0-	-29 B	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1186	-0-	-134 B	-0-	1186 3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246 3	N	-0-			-0-
08	1302 N	1148	-0-	-154 B	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	35	RRCID ->	164731	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2915 - 3325
04	1050 N	456	-0-	-594 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
06	840 N	402	-0-	-438 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3	N	-0-			-0-

HARRISON "A"		WELL #:	2	RRCID ->	165754	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	3189 - 3654
04	1710 N	722	-0-	-988 B	-0-	722 3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1386	-0-	-102 B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3	N	-0-			-0-
07	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
08	1395 N	927	-0-	-468 B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1500 N	858	-0-	-642 B	-0-	858 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
FLORES		WELL #:	34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3050 - 3320		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3		N	-0-			-0-
05		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3		N	-0-			-0-
06		900 N	676	-0-	-224 B	-0-	676 3		N	-0-			-0-
07		806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769 3		N	-0-			-0-
08		806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3		N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:	669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3124 - 3300		
04		2010 N	1864	-0-	-146 B	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
05		2046 N	1923	-0-	-123 B	-0-	1923 3		N	-0-			-0-
06		1920 N	1818	-0-	-102 B	-0-	1818 3		N	-0-			-0-
07		1922 N	1862	-0-	-60 B	-0-	1862 3		N	-0-			-0-
08		1922 N	1835	-0-	-87 B	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1830 N	1765	-0-	-65 B	-0-	1765 3		N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY		WELL #:	D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2880 - 3280		
04		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3		N	-0-			-0-
05		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
06		1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 3		N	-0-			-0-
07		2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
08		2077 N	2013	-0-	-64 B	-0-	2013 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2796 - 3300		
04		1590 N	1559	-0-	-31 B	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
05		1798 N	1639	-0-	-159 B	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
06		1650 N	1470	-0-	-180 B	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
07		1612 N	1572	-0-	-40 B	-0-	1572 3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1401	-0-	-242 B	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 3		N	-0-			-0-

BRADDOCK		WELL #:	2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2611 - 3002		
04		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
05		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
06		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
07		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
08		217 N	101	-0-	-116 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	73	-0-	-137 B	-0-	73 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2851 - 3273		
04		6569 N	6569	-0-	-0- B	-0-	6569 3		N	-0-			-0-
05		6146 N	6146	-0-	-0- B	-0-	6146 3		N	-0-			-0-
06		6540 N	5772	-0-	-768 B	-0-	5772 3		N	-0-			-0-
07		6789 N	4622	-0-	-2167 B	-0-	4622 3		N	-0-			-0-
08		6138 N	5960	-0-	-178 B	-0-	5960 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		5911 N	5911	-0-	-0- B	-0-	5911 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2990 -	3200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1290 N	1259	-0-	-31 B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
05		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
06		1320 N	1205	-0-	-115 B	-0-	1205 3	N	-0-			-0-
07		1302 N	1261	-0-	-41 B	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
08		1302 N	1169	-0-	-133 B	-0-	1169 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3	N	-0-			-0-

FISHER		WELL #:	2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2650 -	3000
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PAULSEN		WELL #:	2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2763 -	2927
04		960 N	863	-0-	-97 B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
05		992 N	725	-0-	-267 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
06		870 N	449	-0-	-421 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
07		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
08		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3094 -	3360
04		390 N	339	-0-	-51 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
05		403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
06		360 N	307	-0-	-53 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
07		341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
08		341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2946 -	3350
04		930 N	846	-0-	-84 B	-0-	846 3	N	-0-			-0-
05		775 N	734	-0-	-41 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
06		870 N	673	-0-	-197 B	-0-	673 3	N	-0-			-0-
07		868 N	560	-0-	-308 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
08		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2908 -	3250
04		480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
05		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
06		480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
07		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
08		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3130 - 3375
HORNER, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3	N	-0-	-0-	
05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-	-0-	
06	840 N	622	-0-	-218 B	-0-	622 3	N	-0-	-0-	
07	775 N	668	-0-	-107 B	-0-	668 3	N	-0-	-0-	
08	806 N	767	-0-	-39 B	-0-	767 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3	N	-0-	-0-	

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 2899 - 3350
04	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3	N	-0-	-0-	
05	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3	N	-0-	-0-	
06	1290 N	1201	-0-	-89 B	-0-	1201 3	N	-0-	-0-	
07	1426 N	1203	-0-	-223 B	-0-	1203 3	N	-0-	-0-	
08	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 3	N	-0-	-0-	

SAFRANKO		WELL #:		2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3039 - 3400
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-	-0-	
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-	-0-	
06	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 3	N	-0-	-0-	
07	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3	N	-0-	-0-	
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-	

HARRIS, C.		WELL #:		2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2842 - 3300
04	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-	-0-	
05	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 3	N	-0-	-0-	
06	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-	-0-	
07	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3	N	-0-	-0-	
08	1085 N	564	-0-	-521 B	-0-	564 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1110 N	167	-0-	-943 B	-0-	167 3	N	-0-	-0-	

HUDSON GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325 PERF. 2945 - 3320
04	1680 N	1652	-0-	-28 B	-0-	1652 3	N	-0-	-0-	
05	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3	N	-0-	-0-	
06	1590 N	1392	-0-	-198 B	-0-	1392 3	N	-0-	-0-	
07	1705 N	1397	-0-	-308 B	-0-	1397 3	N	-0-	-0-	
08	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 3	N	-0-	-0-	

LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183 PERF. 2824 - 3183
04	930 N	835	-0-	-95 B	-0-	835 3	N	-0-	-0-	
05	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 3	N	-0-	-0-	
06	1050 N	672	-0-	-378 B	-0-	672 3	N	-0-	-0-	
07	868 N	716	-0-	-152 B	-0-	716 3	N	-0-	-0-	
08	992 N	59	-0-	-933 B	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
CLARK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2852 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3	N	-0-		-0-
05		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3	N	-0-		-0-
06		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3	N	-0-		-0-
07		1116 N	926	-0-	-190 B	-0-	926	3	N	-0-		-0-
08		992 N	916	-0-	-76 B	-0-	916	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3	N	-0-		-0-

PRICE, W. N.		WELL #:	3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3042 - 3300	
04		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3	N	-0-		-0-
05		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3	N	-0-		-0-
06		1590 N	1543	-0-	-47 B	-0-	1543	3	N	-0-		-0-
07		1643 N	1517	-0-	-126 B	-0-	1517	3	N	-0-		-0-
08		1581 N	1564	-0-	-17 B	-0-	1564	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1530 N	1506	-0-	-24 B	-0-	1506	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2894 - 3400	
04		1200 N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171	3	N	-0-		-0-
05		1302 N	1259	-0-	-43 B	-0-	1259	3	N	-0-		-0-
06		1290 N	1112	-0-	-178 B	-0-	1112	3	N	-0-		-0-
07		1209 N	1173	-0-	-36 B	-0-	1173	3	N	-0-		-0-
08		1271 N	924	-0-	-347 B	-0-	924	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3088 - 3280	
04		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
05		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3	N	-0-		-0-
06		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3	N	-0-		-0-
07		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3	N	-0-		-0-
08		1488 N	1409	-0-	-79 B	-0-	1409	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3	N	-0-		-0-

PRICE, L.M. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2764 - 3301	
04		180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
05		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	3	N	-0-		-0-
06		180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
07		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3	N	-0-		-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		150 N	29	-0-	-121 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:	1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2755 - 3350	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF.	2732 - 2990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1230 N	1022	-0-	-208 B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
05		1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
06		1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3	N	-0-			-0-
08		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1110 N	251	-0-	-859 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:	2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740 - 3330	
04		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 3	N	-0-			-0-
05		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
06		960 N	938	-0-	-22 B	-0-	938 3	N	-0-			-0-
07		1023 N	1003	-0-	-20 B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
08		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3000 N	4526	-0-	1526 B	1526	4526 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2974 - 3250	
04		1620 N	1558	-0-	-62 B	-0-	1558 3	N	-0-			-0-
05		1798 N	1651	-0-	-147 B	-0-	1651 3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1430	-0-	-280 B	-0-	1430 3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1488	-0-	-124 B	-0-	1488 3	N	-0-			-0-
08		1643 N	1126	-0-	-517 B	-0-	1126 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3	N	-0-			-0-

BRADLEY "B"		WELL #:	2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3140 - 3400	
04		120 N	24	-0-	-96 B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
06		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
07		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-

BRADLEY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3147 - 3400	
04		600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
05		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
06		540 N	467	-0-	-73 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
07		589 N	360	-0-	-229 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
08		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	231	-0-	-249 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2623 - 2970	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3000 - 3250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
05		465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
06		420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
07		465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
08		403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3016 - 3300	
04		1590 N	1562	-0-	-28 B	-0-	1562 3	N	-0-			-0-
05		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3	N	-0-			-0-
06		1590 N	1471	-0-	-119 B	-0-	1471 3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1532	-0-	-80 B	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
08		1550 N	1469	-0-	-81 B	-0-	1469 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3	N	-0-			-0-

KEENER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2795 - 3024	
04		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
05		248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
06		210 N	95	-0-	-115 B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
07		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
08		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2970 - 3250	
04		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
05		682 N	663	-0-	-19 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
06		720 N	597	-0-	-123 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
07		682 N	625	-0-	-57 B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
08		651 N	519	-0-	-132 B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2971 - 3300	
04		1050 N	1011	-0-	-39 B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
05		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
06		1110 N	953	-0-	-157 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
07		1054 N	995	-0-	-59 B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	876	-0-	-209 B	-0-	876 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:	D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3000 - 3300	
04		2070 N	2043	-0-	-27 B	-0-	2043 3	N	-0-			-0-
05		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3	N	-0-			-0-
06		2130 N	1858	-0-	-272 B	-0-	1858 3	N	-0-			-0-
07		2108 N	1955	-0-	-153 B	-0-	1955 3	N	-0-			-0-
08		2046 N	1850	-0-	-196 B	-0-	1850 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486													
MAKEIG, ELLA		WELL #: 209		RRCID -> 173063		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3146 - 3450					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1950	N	1088	-0-	-862	B	-955	1088	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1984	N	2251	-0-	267	B	-688	2251	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2130	N	1902	-0-	-228	B	-688	1902	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1222	N	1910	-0-	688	B	-0-	1910	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2263	N	1860	-0-	-403	B	-0-	1860	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #: 2409		RRCID -> 173532		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2897 - 3350					
04	690	N	641	-0-	-49	B	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651	N	321	-0-	-330	B	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	540	N	498	-0-	-42	B	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #: 2046		RRCID -> 174774		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2915 - 3300					
04	1230	N	1226	-0-	-4	B	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	992	N	960	-0-	-32	B	-0-	960	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1170	N	1030	-0-	-140	B	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1271	N	972	-0-	-299	B	-0-	972	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2449		RRCID -> 174778		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2924 - 3350					
04	2616	N	2616	-0-	-0-	B	-0-	2616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	B	-0-	2443	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2700	N	1988	-0-	-712	B	-0-	1988	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2697	N	1613	-0-	-1084	B	-0-	1613	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	B	-0-	2671	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	2776	N	2776	-0-	-0-	B	-0-	2776	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JUNKIN		WELL #: 2		RRCID -> 176453		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2670 - 3280					
04	1260	N	1235	-0-	-25	B	-0-	1235	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1170	N	1052	-0-	-118	B	-0-	1052	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1271	N	1064	-0-	-207	B	-0-	1064	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	899	N	829	-0-	-70	B	-0-	829	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BOWERMASTER		WELL #: 2		RRCID -> 176585		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3060 - 3400					
04	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	990	N	842	-0-	-148	B	-0-	842	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	961	N	912	-0-	-49	B	-0-	912	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	961	N	947	-0-	-14	B	-0-	947	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
CATOR, MARSHALL		WELL #:	3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3076 - 3335
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2790 N	2388	-0-	-402 B	-0-	2388 3	N	-0-			-0-
05	3181 N	3181	-0-	-0- B	-0-	3181 3	N	-0-			-0-
06	2850 N	2732	-0-	-118 B	-0-	2732 3	N	-0-			-0-
07	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785 3	N	-0-			-0-
08	3193 N	2746	-0-	-447 B	-0-	2746 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2730 N	2613	-0-	-117 B	-0-	2613 3	N	-0-			-0-

CARTER ET AL "A"		WELL #:	2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2760 - 3024
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3300 - 3465
04	1110 N	1012	-0-	-98 B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3	N	-0-			-0-
06	1050 N	990	-0-	-60 B	-0-	990 3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1012	-0-	-42 B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-
08	1023 N	1003	-0-	-20 B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	990 N	972	-0-	-18 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-

JUDD, F.A.		WELL #:	2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2755 - 3024
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	36	-0-	-144 B	-0-	36 3	N	-0-			-0-

CRAIG, CARL "A"		WELL #:	2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2690 - 2960
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCBRIDE ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2701 - 2906
04	1080 N	649	-0-	-431 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
05	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
06	960 N	914	-0-	-46 B	-0-	914 3	N	-0-			-0-
07	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	307	-0-	-593 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FOREMAN, A. D.		WELL #:	2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2934 - 3325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		210 N	114	-0-	-96 B	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
06		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
07		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
08		217 N	112	-0-	-105 B	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHAFFER, R. D.		WELL #:	2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2680 - 3002	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HUDSON, E. F.		WELL #:	2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2908 - 3325	
04		2490 N	2471	-0-	-19 B	-0-	2471	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2430 N	2208	-0-	-222 B	-0-	2208	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2542 N	2078	-0-	-464 B	-0-	2078	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:	3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3045 - 3375	
04		6027 N	6027	-0-	-0- B	-0-	6027	3	N	-0-	-0-	-0-
05		5842 N	5842	-0-	-0- B	-0-	5842	3	N	-0-	-0-	-0-
06		5850 N	5423	-0-	-427 B	-0-	5423	3	N	-0-	-0-	-0-
07		6231 N	4231	-0-	-2000 B	-0-	4231	3	N	-0-	-0-	-0-
08		5828 N	5277	-0-	-551 B	-0-	5277	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		5463 N	5463	-0-	-0- B	-0-	5463	3	N	-0-	-0-	-0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3048 - 3157	
04		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2430 N	2334	-0-	-96 B	-0-	2334	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2418 N	2395	-0-	-23 B	-0-	2395	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2340 N	849	-0-	-1491 B	-0-	849	3	N	-0-	-0-	-0-

SEWELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2790 - 3000	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
SHOUP GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2660 - 2914
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	870 N	824	-0-	-46 B	-0-	824 3	N	-0-		-0-	
05	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-		-0-	
06	870 N	824	-0-	-46 B	-0-	824 3	N	-0-		-0-	
07	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-		-0-	
08	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	810 N	325	-0-	-485 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3280 - 3450
04	990 N	834	-0-	-156 B	-0-	834 3	N	-0-		-0-	
05	1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	953 3	N	-0-		-0-	
06	1050 N	927	-0-	-123 B	-0-	927 3	N	-0-		-0-	
07	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-		-0-	
08	961 N	894	-0-	-67 B	-0-	894 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 3	N	-0-		-0-	

CARTER -ET-AL-		WELL #:	3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2745 - 3058
04	150 N	29	-0-	-121 B	-0-	29 3	N	-0-		-0-	
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-		-0-	
06	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35 3	N	-0-		-0-	
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-		-0-	
08	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-		-0-	

MOORE, HATTIE		WELL #:	2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3020 - 3190
04	1800 N	1546	-0-	-254 B	-0-	1546 3	N	-0-		-0-	
05	1519 N	1478	-0-	-41 B	-0-	1478 3	N	-0-		-0-	
06	1800 N	1613	-0-	-187 B	-0-	1613 3	N	-0-		-0-	
07	1612 N	1507	-0-	-105 B	-0-	1507 3	N	-0-		-0-	
08	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1620 N	452	-0-	-1168 B	-0-	452 3	N	-0-		-0-	

BRANNAN		WELL #:	3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2833 - 3200
04	1200 N	1142	-0-	-58 B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-	
05	1271 N	1237	-0-	-34 B	-0-	1237 3	N	-0-		-0-	
06	1230 N	1083	-0-	-147 B	-0-	1083 3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1098	-0-	-80 B	-0-	1098 3	N	-0-		-0-	
08	1240 N	911	-0-	-329 B	-0-	911 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:	38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3071
04	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3	N	-0-		-0-	
05	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-		-0-	
06	1470 N	1309	-0-	-161 B	-0-	1309 3	N	-0-		-0-	
07	1457 N	1355	-0-	-102 B	-0-	1355 3	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1454	-0-	-3 B	-0-	1454 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
WISEMAN, SARAH		WELL #:	2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3108 - 3450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 3	N	-0-		-0-
05	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-		-0-
06	840 N	759	-0-	-81 B	-0-	759 3	N	-0-		-0-
07	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770 3	N	-0-		-0-
08	837 N	763	-0-	-74 B	-0-	763 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718 3	N	-0-		-0-

HAILE		WELL #:	2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2767 - 3156
04	750 N	609	-0-	-141 B	-0-	609 3	N	-0-		-0-
05	775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767 3	N	-0-		-0-
06	750 N	588	-0-	-162 B	-0-	588 3	N	-0-		-0-
07	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 3	N	-0-		-0-
08	775 N	200	-0-	-575 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3	N	-0-		-0-

FERGUSON, LUCILLE 41		WELL #:	2	RRCID ->	182353	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3050 - 3250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

ANDERSON - REEVES		WELL #:	2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3433 - 3553
04	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
05	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
06	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
07	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
08	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-		-0-

PRICE "C"		WELL #:	2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3085 - 3348
04	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-		-0-
05	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3	N	-0-		-0-
06	930 N	816	-0-	-114 B	-0-	816 3	N	-0-		-0-
07	899 N	823	-0-	-76 B	-0-	823 3	N	-0-		-0-
08	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2730 - 3023					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTRITE		WELL #:		219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3062 - 3300					
04	1680 N	1077	-0-	-603 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	738	-0-	-612 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	503	-0-	-613 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	1643 N	1438	-0-	-205 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2737 - 3197					
04	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217 N	117	-0-	-100 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3216 - 3300					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAILE, Z. T.		WELL #:		3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2835 - 3107					
04	1320 N	1157	-0-	-163 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1109	-0-	-181 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	1122	-0-	-87 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	829	-0-	-411 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

SEYMOUR		WELL #:		2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3109 - 3340					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
DAVIS GAS UNIT "C"		WELL #:	2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2787 - 3050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GUNZELMAN, P.		WELL #:	2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2735 - 2770
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:	2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF.	3075 - 3311
04	810 N	805	-0-	-5	B	-0-	805 3	N	-0-		-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811 3	N	-0-		-0-
06	810 N	794	-0-	-16	B	-0-	794 3	N	-0-		-0-
07	837 N	773	-0-	-64	B	-0-	773 3	N	-0-		-0-
08	806 N	797	-0-	-9	B	-0-	797 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	770	-0-	-10	B	-0-	770 3	N	-0-		-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:	2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2686 - 3042
04	1680 N	1256	-0-	-424	B	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262 3	N	-0-		-0-
06	1620 N	1300	-0-	-320	B	-0-	1300 3	N	-0-		-0-
07	1302 N	1085	-0-	-217	B	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
08	1271 N	831	-0-	-440	B	-0-	831 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1290 N	1163	-0-	-127	B	-0-	1163 3	N	-0-		-0-

NORTON GAS UNIT "A"		WELL #:	2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2890 - 3170
04	1860 N	1846	-0-	-14	B	-0-	1846 3	N	-0-		-0-
05	1770 N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770 3	N	-0-		-0-
06	1860 N	1829	-0-	-31	B	-0-	1829 3	N	-0-		-0-
07	1922 N	1813	-0-	-109	B	-0-	1813 3	N	-0-		-0-
08	1895 N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1830 N	572	-0-	-1258	B	-0-	572 3	N	-0-		-0-

JOHNSON, CLAY A.		WELL #:	2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3340 - 3450
04	1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
05	1457 N	1421	-0-	-36	B	-0-	1421 3	N	-0-		-0-
06	1410 N	1362	-0-	-48	B	-0-	1362 3	N	-0-		-0-
07	1426 N	1404	-0-	-22	B	-0-	1404 3	N	-0-		-0-
08	1426 N	1387	-0-	-39	B	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1350 N	1329	-0-	-21	B	-0-	1329 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3013 - 3330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		3266 N	3266	-0-	-0- B	-0-	3266 3	N	-0-		-0-
05		3244 N	3244	-0-	-0- B	-0-	3244 3	N	-0-		-0-
06		3360 N	2761	-0-	-599 B	-0-	2761 3	N	-0-		-0-
07		3379 N	2134	-0-	-1245 B	-0-	2134 3	N	-0-		-0-
08		3514 N	3514	-0-	-0- B	-0-	3514 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09		3273 N	3273	-0-	-0- B	-0-	3273 3	N	-0-		-0-

PRYOR		WELL #:	2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3105 - 3419
04		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3	N	-0-		-0-
05		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
06		1050 N	910	-0-	-140 B	-0-	910 3	N	-0-		-0-
07		1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	912 3	N	-0-		-0-
08		1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	958 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-		-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:	5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3226 - 3339
04		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
05		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
06		1050 N	965	-0-	-85 B	-0-	965 3	N	-0-		-0-
07		1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	984 3	N	-0-		-0-
08		1054 N	1050	-0-	-4 B	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-		-0-

PRICE, L.M. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3190 - 3198
04		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-		-0-
05		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-		-0-
06		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-		-0-
07		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
08		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533 3	N	-0-		-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3085 - 3150
04		300 N	187	-0-	-113 B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
05		279 N	152	-0-	-127 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
06		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
07		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-		-0-
08		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-		-0-

LANE, W. P.		WELL #:	2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3011 - 3215
04		1410 N	1302	-0-	-108 B	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
05		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3	N	-0-		-0-
06		1320 N	1269	-0-	-51 B	-0-	1269 3	N	-0-		-0-
07		1333 N	1264	-0-	-69 B	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
08		1550 N	1265	-0-	-285 B	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		1260 N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HARRISON "B"		WELL #:		3		RRCID -> 189197		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3245		PERF. 3169 - 3245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		900 N	579	-0-	-321 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
05		751 N	751	-0-	-0 B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
06		685 N	685	-0-	-0 B	-0-	685 3	N	-0-			-0-
07		691 N	691	-0-	-0 B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
08		744 N	676	-0-	-68 B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 N	609	-0-	-81 B	-0-	609 3	N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		4		RRCID -> 189202		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 3118 - 3275

04		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1414		RRCID -> 189241		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 2756 - 3340

04		2220 N	2118	-0-	-102 B	-0-	2118 3	N	-0-			-0-
05		1835 N	1835	-0-	-0 B	-0-	1835 3	N	-0-			-0-
06		1950 N	1647	-0-	-303 B	-0-	1647 3	N	-0-			-0-
07		2201 N	902	-0-	-1299 B	-0-	902 3	N	-0-			-0-
08		1847 N	1847	-0-	-0 B	-0-	1847 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1773 N	1773	-0-	-0 B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-

FLORES "A"		WELL #:		2		RRCID -> 189271		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 3099 - 3195

04		1200 N	1196	-0-	-4 B	-0-	1196 3	N	-0-			-0-
05		1271 N	1204	-0-	-67 B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-
06		1230 N	1142	-0-	-88 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
07		1240 N	1211	-0-	-29 B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
08		1209 N	1199	-0-	-10 B	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1151 N	1151	-0-	-0 B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		40		RRCID -> 189282		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3090 - 3200

04		2322 N	2322	-0-	-0 B	-0-	2322 3	N	-0-			-0-
05		2077 N	1940	-0-	-137 B	-0-	1940 3	N	-0-			-0-
06		2490 N	1469	-0-	-1021 B	-0-	1469 3	N	-0-			-0-
07		2387 N	1524	-0-	-863 B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
08		1953 N	1530	-0-	-423 B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1470 N	1421	-0-	-49 B	-0-	1421 3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		4		RRCID -> 190079		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3006 - 3200

04		1699 N	1699	-0-	-0 B	-0-	1699 3	N	-0-			-0-
05		1702 N	1702	-0-	-0 B	-0-	1702 3	N	-0-			-0-
06		1680 N	1658	-0-	-22 B	-0-	1658 3	N	-0-			-0-
07		1767 N	1615	-0-	-152 B	-0-	1615 3	N	-0-			-0-
08		1705 N	1684	-0-	-21 B	-0-	1684 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1650 N	1627	-0-	-23 B	-0-	1627 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
CLARK GAS UNIT		WELL #:	1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2822 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702 3	N	-0-			-0-
05		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104 3	N	-0-			-0-
06		1740 N	972	-0-	-768 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
07		2790 N	2307	-0-	-483 B	-0-	2307 3	N	-0-			-0-
08		2108 N	306	-0-	-1802 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3000 N	3341	-0-	341 B	341	3341 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3008 - 3260	
04		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
05		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
06		660 N	505	-0-	-155 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
07		651 N	556	-0-	-95 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
08		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3035 - 3330	
04		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
05		806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
06		780 N	644	-0-	-136 B	-0-	644 3	N	-0-			-0-
07		744 N	691	-0-	-53 B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
08		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-			-0-

MADDEN, ORIE V.		WELL #:	102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2937 - 3260	
04		1350 N	1286	-0-	-64 B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
05		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
06		1260 N	1118	-0-	-142 B	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
07		1333 N	1087	-0-	-246 B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
08		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3	N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2905 - 3210	
04		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3	N	-0-			-0-
05		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
06		720 N	649	-0-	-71 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
07		806 N	698	-0-	-108 B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
08		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3	N	-0-			-0-

VALL		WELL #:	1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	3040 - 3146	
04		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
05		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
06		750 N	629	-0-	-121 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
07		682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
08		651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	317	-0-	-313 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3128 - 3350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

GARLAND-SCOTT 44		WELL #:		1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3038 - 3200	
04	3420 #	2055	-0-	-1365 B	-2945	2055	3		N	-0-		-0-
05	3534 #	3117	-0-	-417 B	-3362	3117	3		N	-0-		-0-
06	3330 #	2706	-0-	-624 B	-3986	2706	3		N	-0-		-0-
07	3348 #	2725	-0-	-623 B	-4609	2725	3		N	-0-		-0-
08	3131 N	2663	-0-	-468 B	-4609	2663	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3583	CANCELLED UNDERAGE ->	-1026						
09	2700 N	2522	-0-	-178 B	-3583	2522	3		N	-0-		-0-

GARLAND-SCOTT		WELL #:		1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 3095 - 3170	
04	960 N	922	-0-	-38 B	-0-	922	3		N	-0-		-0-
05	837 N	116	-0-	-721 B	-0-	116	3		N	-0-		-0-
06	1170 N	1082	-0-	-88 B	-0-	1082	3		N	-0-		-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3		N	-0-		-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1080 N	1010	-0-	-70 B	-0-	1010	3		N	-0-		-0-

PRICE, L. M. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3552 - 5276	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 58	RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2893 - 3500	
04	810 N	651	-0-	-159 B	-0-	651	3		N	-0-		-0-
05	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3		N	-0-		-0-
06	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701	3		N	-0-		-0-
07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3		N	-0-		-0-
08	713 N	644	-0-	-69 B	-0-	644	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 54	RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2954 - 3475	
04	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3		N	-0-		-0-
05	899 N	887	-0-	-12 B	-0-	887	3		N	-0-		-0-
06	900 N	813	-0-	-87 B	-0-	813	3		N	-0-		-0-
07	899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848	3		N	-0-		-0-
08	899 N	771	-0-	-128 B	-0-	771	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2840 - 3435		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3		N	-0-			-0-
05		899 N	824	-0-	-75 B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
06		840 N	656	-0-	-184 B	-0-	656 3		N	-0-			-0-
07		899 N	659	-0-	-240 B	-0-	659 3		N	-0-			-0-
08		837 N	666	-0-	-171 B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3		N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2845 - 3403		
04		990 N	890	-0-	-100 B	-0-	890 3		N	-0-			-0-
05		1023 N	941	-0-	-82 B	-0-	941 3		N	-0-			-0-
06		1020 N	978	-0-	-42 B	-0-	978 3		N	-0-			-0-
07		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
08		930 N	816	-0-	-114 B	-0-	816 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		990 N	980	-0-	-10 B	-0-	980 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3051 - 3307		
04		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 3		N	-0-			-0-
05		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
06		1470 N	1086	-0-	-384 B	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1123	-0-	-241 B	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1273	-0-	-60 B	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2912 - 3341		
04		1200 N	1186	-0-	-14 B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
05		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
06		1260 N	1144	-0-	-116 B	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1197	-0-	-43 B	-0-	1197 3		N	-0-			-0-
08		1240 N	1091	-0-	-149 B	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2915 - 3440		
04		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
05		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
06		1200 N	1088	-0-	-112 B	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
07		1178 N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	1083	-0-	-64 B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2954 - 3435		
04		1020 N	957	-0-	-63 B	-0-	957 3		N	-0-			-0-
05		1054 N	961	-0-	-93 B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
06		1020 N	888	-0-	-132 B	-0-	888 3		N	-0-			-0-
07		992 N	924	-0-	-68 B	-0-	924 3		N	-0-			-0-
08		961 N	862	-0-	-99 B	-0-	862 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
FLORES		WELL #:	49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3	N	-0-	-0-	
05		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3	N	-0-	-0-	
06		1980 N	1680	-0-	-300 B	-0-	1680 3	N	-0-	-0-	
07		1891 N	1733	-0-	-158 B	-0-	1733 3	N	-0-	-0-	
08		1860 N	1822	-0-	-38 B	-0-	1822 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 3	N	-0-	-0-	

FLORES-SCHMICH		WELL #:	57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310	
04		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3	N	-0-	-0-	
05		1116 N	1096	-0-	-20 B	-0-	1096 3	N	-0-	-0-	
06		1140 N	1015	-0-	-125 B	-0-	1015 3	N	-0-	-0-	
07		1116 N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088 3	N	-0-	-0-	
08		1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-	1077 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3	N	-0-	-0-	

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:	3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205	
04		1890 N	1145	-0-	-745 B	-0-	1145 3	N	-0-	-0-	
05		2046 N	1947	-0-	-99 B	-0-	1947 3	N	-0-	-0-	
06		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-	-0-	
07		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3	N	-0-	-0-	
08		1953 N	1780	-0-	-173 B	-0-	1780 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1800 N	1779	-0-	-21 B	-0-	1779 3	N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:	48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3040 - 3330	
04		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-	-0-	
05		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-	-0-	
06		690 N	597	-0-	-93 B	-0-	597 3	N	-0-	-0-	
07		713 N	631	-0-	-82 B	-0-	631 3	N	-0-	-0-	
08		682 N	637	-0-	-45 B	-0-	637 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:	47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3050 - 3320	
04		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-	-0-	
05		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-	-0-	
06		660 N	541	-0-	-119 B	-0-	541 3	N	-0-	-0-	
07		651 N	589	-0-	-62 B	-0-	589 3	N	-0-	-0-	
08		620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:	55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2996 - 3280	
04		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3	N	-0-	-0-	
05		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3	N	-0-	-0-	
06		870 N	781	-0-	-89 B	-0-	781 3	N	-0-	-0-	
07		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-	-0-	
08		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	2807 - 3360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	960 N	718	-0-	-242 B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3	N	-0-			-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3	N	-0-			-0-
07	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	-0-			-0-
08	1085 N	748	-0-	-337 B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1080 N	985	-0-	-95 B	-0-	985 3	N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:	3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3060 - 3305
04	120 N	44	-0-	-76 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
08	124 N	52	-0-	-72 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	62	-0-	-148 B	-0-	62 3	N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE 35		WELL #:	1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2846 - 3030
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:	3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2792 - 3345
04	1410 N	1343	-0-	-67 B	-0-	1343 3	N	-0-			-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 3	N	-0-			-0-
06	1410 N	1369	-0-	-41 B	-0-	1369 3	N	-0-			-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 3	N	-0-			-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1380 N	640	-0-	-740 B	-0-	640 3	N	-0-			-0-

HARRISON 6		WELL #:	5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF.	3086 - 3300
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-

CARLANDER 199		WELL #:	3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	2550 - 3557
04	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
05	527 N	433	-0-	-94 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
06	510 N	272	-0-	-238 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
07	527 N	44	-0-	-483 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
08	434 N	3	-0-	-431 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
LASLEY, WALTER 126		WELL #:	3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2797 - 3264
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		540 N	391	-0-	-149 B	-0-	391 3	N	-0-	-0-	
05		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 3	N	-0-	-0-	
06		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 3	N	-0-	-0-	
07		403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 3	N	-0-	-0-	
08		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		360 N	178	-0-	-182 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	

FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:	2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	2991 - 3426
04		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3	N	-0-	-0-	
05		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 3	N	-0-	-0-	
06		2070 N	1748	-0-	-322 B	-0-	1748 3	N	-0-	-0-	
07		1891 N	1755	-0-	-136 B	-0-	1755 3	N	-0-	-0-	
08		1922 N	1862	-0-	-60 B	-0-	1862 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1740 N	1685	-0-	-55 B	-0-	1685 3	N	-0-	-0-	

THORESON		WELL #:	1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2725 - 2918
04		720 N	677	-0-	-43 B	-0-	677 3	N	-0-	-0-	
05		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-	-0-	
06		690 N	633	-0-	-57 B	-0-	633 3	N	-0-	-0-	
07		713 N	659	-0-	-54 B	-0-	659 3	N	-0-	-0-	
08		682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		630 N	239	-0-	-391 B	-0-	239 3	N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:	37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3024 - 4222
04		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3	N	-0-	-0-	
05		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-	-0-	
06		840 N	682	-0-	-158 B	-0-	682 3	N	-0-	-0-	
07		806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764 3	N	-0-	-0-	
08		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:	76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2982 - 3327
04		1680 N	1632	-0-	-48 B	-0-	1632 3	N	-0-	-0-	
05		1798 N	1712	-0-	-86 B	-0-	1712 3	N	-0-	-0-	
06		1680 N	1577	-0-	-103 B	-0-	1577 3	N	-0-	-0-	
07		1674 N	1641	-0-	-33 B	-0-	1641 3	N	-0-	-0-	
08		1705 N	1517	-0-	-188 B	-0-	1517 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:	72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	2857 - 3412
04		1020 N	801	-0-	-219 B	-0-	801 3	N	-0-	-0-	
05		930 N	863	-0-	-67 B	-0-	863 3	N	-0-	-0-	
06		960 N	773	-0-	-187 B	-0-	773 3	N	-0-	-0-	
07		837 N	680	-0-	-157 B	-0-	680 3	N	-0-	-0-	
08		868 N	112	-0-	-756 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		780 N	493	-0-	-287 B	-0-	493 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
GOELTZ GAS UNIT		WELL #:	2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2862 - 3160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		1500 N	1397	-0-	-103 B	-0-			1397 3	-0-	
05		1426 N	1396	-0-	-30 B	-0-			1396 3	-0-	
06		1470 N	1396	-0-	-74 B	-0-			1396 3	-0-	
07		1457 N	1399	-0-	-58 B	-0-			1399 3	-0-	
08		1395 N	1390	-0-	-5 B	-0-			1390 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1410 N	534	-0-	-876 B	-0-			534 3	-0-	

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2788 - 3339
04		1830 N	1507	-0-	-323 B	-0-			1507 3	-0-	
05		1674 N	1674	-0-	-0 B	-0-			1674 3	-0-	
06		1566 N	1566	-0-	-0 B	-0-			1566 3	-0-	
07		1550 N	785	-0-	-765 B	-0-			785 3	-0-	
08		1674 N	1509	-0-	-165 B	-0-			1509 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-				-0-	

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2749 - 3314
04		2276 N	2276	-0-	-0 B	-0-			2276 3	-0-	
05		2137 N	2137	-0-	-0 B	-0-			2137 3	-0-	
06		2164 N	2164	-0-	-0 B	-0-			2164 3	-0-	
07		2356 N	1609	-0-	-747 B	-0-			1609 3	-0-	
08		2139 N	1962	-0-	-177 B	-0-			1962 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2160 N	1795	-0-	-365 B	-0-			1795 3	-0-	

ROYAL PENDLETON		WELL #:	2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2743 - 3329
04		3511 N	3511	-0-	-0 B	-0-			3511 3	-0-	
05		3240 N	3240	-0-	-0 B	-0-			3240 3	-0-	
06		2380 N	2380	-0-	-0 B	-0-			2380 3	-0-	
07		3627 N	1597	-0-	-2030 B	-0-			1597 3	-0-	
08		3255 N	2713	-0-	-542 B	-0-			2713 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2926 N	2926	-0-	-0 B	-0-			2926 3	-0-	

HUDSON, E. F. 45		WELL #:	3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2951 - 3319
04		1200 N	1081	-0-	-119 B	-0-			1081 3	-0-	
05		1034 N	1034	-0-	-0 B	-0-			1034 3	-0-	
06		1050 N	1044	-0-	-6 B	-0-			1044 3	-0-	
07		1116 N	1000	-0-	-116 B	-0-			1000 3	-0-	
08		1136 N	1136	-0-	-0 B	-0-			1136 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1116 N	1116	-0-	-0 B	-0-			1116 3	-0-	

BURRUS		WELL #:	2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3653 - 3371
04		1920 N	1760	-0-	-160 B	-0-			1760 3	-0-	
05		2450 N	2450	-0-	-0 B	-0-			2450 3	-0-	
06		2820 N	729	-0-	-2091 B	-0-			729 3	-0-	
07		3163 N	3163	-0-	-0 B	-0-			3163 3	-0-	
08		3262 N	3262	-0-	-0 B	-0-			3262 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2075 N	2075	-0-	-0 B	-0-			2075 3	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2598 - 3312					
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	1210	-0-	1210 B	1210	1210	3			N	-0-				-0-

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2780 - 3334				
04	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-				-0-
05	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-				-0-
06	1620 N	1200	-0-	-420 B	-0-	1200	3			N	-0-				-0-
07	1922 N	1257	-0-	-665 B	-0-	1257	3			N	-0-				-0-
08	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	3000 N	6361	-0-	3361 B	3361	6361	3			N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3068 - 3366				
04	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889	3			N	-0-				-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-				-0-
06	960 N	866	-0-	-94 B	-0-	866	3			N	-0-				-0-
07	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-				-0-
08	1023 N	925	-0-	-98 B	-0-	925	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	870 N	840	-0-	-30 B	-0-	840	3			N	-0-				-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3049 - 3343				
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-				-0-
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-				-0-
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-				-0-
07	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-				-0-
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-				-0-

AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:		2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2831 - 3351				
04	2460 N	2231	-0-	-229 B	-0-	2231	3			N	-0-				-0-
05	2170 N	2095	-0-	-75 B	-0-	2095	3			N	-0-				-0-
06	2280 N	2069	-0-	-211 B	-0-	2069	3			N	-0-				-0-
07	2294 N	2020	-0-	-274 B	-0-	2020	3			N	-0-				-0-
08	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2070 N	1425	-0-	-645 B	-0-	1425	3			N	-0-				-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3062 - 3350				
04	1380 N	1332	-0-	-48 B	-0-	1332	3			N	-0-				-0-
05	1395 N	1373	-0-	-22 B	-0-	1373	3			N	-0-				-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-				-0-
07	1364 N	1354	-0-	-10 B	-0-	1354	3			N	-0-				-0-
08	1364 N	1336	-0-	-28 B	-0-	1336	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1320 N	1291	-0-	-29 B	-0-	1291	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2898 - 3339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3810 N	3743	-0-	-67 B	-0-	3743 3	N	-0-			-0-
05		4030 N	3901	-0-	-129 B	-0-	3901 3	N	-0-			-0-
06		3870 N	3593	-0-	-277 B	-0-	3593 3	N	-0-			-0-
07		3875 N	3748	-0-	-127 B	-0-	3748 3	N	-0-			-0-
08		3906 N	3495	-0-	-411 B	-0-	3495 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3732 N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732 3	N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:		4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3106 - 3335	
04		1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844 3	N	-0-			-0-
05		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 3	N	-0-			-0-
06		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 3	N	-0-			-0-
07		1891 N	1786	-0-	-105 B	-0-	1786 3	N	-0-			-0-
08		1984 N	1943	-0-	-41 B	-0-	1943 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1920 N	1842	-0-	-78 B	-0-	1842 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 2964 - 3338	
04		3420 #	2590	-0-	-830 B	-6503	2590 3	N	-0-			-0-
05		3534 #	2668	-0-	-866 B	-7369	2668 3	N	-0-			-0-
06		2670 N	2501	-0-	-169 B	-7369	2501 3	N	-0-			-0-
07		2666 N	2586	-0-	-80 B	-7369	2586 3	N	-0-			-0-
08		2666 N	2480	-0-	-186 B	-7369	2480 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2907	CANCELLED UNDERAGE ->	-4462						
09		2490 N	2511	-0-	21 B	-2886	2511 3	N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J.		WELL #:		2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3016 - 3356	
04		2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350 3	N	-0-			-0-
05		2325 N	2281	-0-	-44 B	-0-	2281 3	N	-0-			-0-
06		2310 N	2241	-0-	-69 B	-0-	2241 3	N	-0-			-0-
07		2418 N	2243	-0-	-175 B	-0-	2243 3	N	-0-			-0-
08		2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3087 - 3354	
04		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3	N	-0-			-0-
05		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 3	N	-0-			-0-
06		2010 N	1706	-0-	-304 B	-0-	1706 3	N	-0-			-0-
07		1953 N	1935	-0-	-18 B	-0-	1935 3	N	-0-			-0-
08		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3	N	-0-			-0-

BOWERMASTER 22		WELL #:		3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 3233 - 3468	
04		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3	N	-0-			-0-
05		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3	N	-0-			-0-
06		1050 N	913	-0-	-137 B	-0-	913 3	N	-0-			-0-
07		992 N	954	-0-	-38 B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 3076 - 3381	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3670 N	3670	-0-	-0- B	-0-	3670	3	N	-0-		-0-	
05	3423 N	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	3	N	-0-		-0-	
06	3348 N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348	3	N	-0-		-0-	
07	3782 N	3508	-0-	-274 B	-0-	3508	3	N	-0-		-0-	
08	3530 N	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3360 N	2769	-0-	-591 B	-0-	2769	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 - 3333	
04	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3	N	-0-		-0-	
05	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3	N	-0-		-0-	
06	2010 N	1582	-0-	-428 B	-0-	1582	3	N	-0-		-0-	
07	1953 N	1610	-0-	-343 B	-0-	1610	3	N	-0-		-0-	
08	1984 N	1935	-0-	-49 B	-0-	1935	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3	N	-0-		-0-	

DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274	
04	1590 N	1149	-0-	-441 B	-0-	1149	3	N	-0-		-0-	
05	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3	N	-0-		-0-	
06	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3	N	-0-		-0-	
07	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3	N	-0-		-0-	
08	1891 N	1642	-0-	-249 B	-0-	1642	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1620 N	1568	-0-	-52 B	-0-	1568	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386	
04	2040 N	1956	-0-	-84 B	-0-	1956	3	N	-0-		-0-	
05	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3	N	-0-		-0-	
06	2130 N	1322	-0-	-808 B	-0-	1322	3	N	-0-		-0-	
07	2015 N	1637	-0-	-378 B	-0-	1637	3	N	-0-		-0-	
08	2077 N	2060	-0-	-17 B	-0-	2060	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378	
04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3	N	-0-		-0-	
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3	N	-0-		-0-	
06	390 N	330	-0-	-60 B	-0-	330	3	N	-0-		-0-	
07	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FLORES		WELL #:	74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04		1980 N	1944	-0-	-36 B	-0-	1944 3	N	-0-	-0-
05		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101 3	N	-0-	-0-
06		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 3	N	-0-	-0-
07		2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539 3	N	-0-	-0-
08		2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		2569 N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569 3	N	-0-	-0-

CLUCK "A" 12		WELL #:	2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3060 - 3245
04		930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926 3	N	-0-	-0-
05		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3	N	-0-	-0-
06		900 N	869	-0-	-31 B	-0-	869 3	N	-0-	-0-
07		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 3	N	-0-	-0-
08		992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 2883 - 3373
04		2160 N	1880	-0-	-280 B	-0-	1880 3	N	-0-	-0-
05		2139 N	2100	-0-	-39 B	-0-	2100 3	N	-0-	-0-
06		2100 N	1910	-0-	-190 B	-0-	1910 3	N	-0-	-0-
07		1953 N	1767	-0-	-186 B	-0-	1767 3	N	-0-	-0-
08		2108 N	816	-0-	-1292 B	-0-	816 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1920 N	1827	-0-	-93 B	-0-	1827 3	N	-0-	-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3060 - 3330
04		2610 N	2602	-0-	-8 B	-0-	2602 3	N	-0-	-0-
05		2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572 3	N	-0-	-0-
06		2580 N	2534	-0-	-46 B	-0-	2534 3	N	-0-	-0-
07		2697 N	2487	-0-	-210 B	-0-	2487 3	N	-0-	-0-
08		2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520 3	N	-0-	-0-

JUNKIN		WELL #:	3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2499 - 3275
04		2970 N	2801	-0-	-169 B	-4862	2801 3	N	-0-	-0-
05		2046 N	743	-0-	-1303 B	-4862	743 3	N	-0-	-0-
06		3060 N	971	-0-	-2089 B	-4862	971 3	N	-0-	-0-
07		2883 N	2316	-0-	-567 B	-4862	2316 3	N	-0-	-0-
08		744 N	480	-0-	-264 B	-4862	480 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4862				
*09		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 3	N	-0-	-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:	82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF. 3079 - 3344
04		270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 3	N	-0-	-0-
05		341 N	279	-0-	-62 B	-0-	279 3	N	-0-	-0-
06		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3	N	-0-	-0-
07		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3	N	-0-	-0-
08		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:	4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2924 - 3327	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		960 N	942	-0-	-18 B	-0-	942	3	N	-0-	-0-	-0-
05		881 N	881	-0-	-0 B	-0-	881	3	N	-0-	-0-	-0-
06		960 N	890	-0-	-70 B	-0-	890	3	N	-0-	-0-	-0-
07		961 N	904	-0-	-57 B	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-
08		974 N	974	-0-	-0 B	-0-	974	3	N	-0-	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		900 N	888	-0-	-12 B	-0-	888	3	N	-0-	-0-	-0-

FLORES-STAVLO		WELL #:	75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3075 - 3325	
04		1414 N	1414	-0-	-0 B	-0-	1414	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1450 N	1450	-0-	-0 B	-0-	1450	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1500 N	1253	-0-	-247 B	-0-	1253	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1457 N	1313	-0-	-144 B	-0-	1313	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1457 N	1422	-0-	-35 B	-0-	1422	3	N	-0-	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1352 N	1352	-0-	-0 B	-0-	1352	3	N	-0-	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2957 - 3347	
04		420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
05		484 N	484	-0-	-0 B	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-
06		450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
07		403 N	403	-0-	-0 B	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
08		496 N	264	-0-	-232 B	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		506 N	506	-0-	-0 B	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:	75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2893 - 3366	
04		1980 N	1919	-0-	-61 B	-0-	1919	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2232 N	2085	-0-	-147 B	-0-	2085	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2070 N	1800	-0-	-270 B	-0-	1800	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1984 N	1876	-0-	-108 B	-0-	1876	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2077 N	1502	-0-	-575 B	-0-	1502	3	N	-0-	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		2079 N	2079	-0-	-0 B	-0-	2079	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:	4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2652 - 3304	
04		1092 N	1092	-0-	-0 B	-0-	1092	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0 B	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	-0-
06		990 N	917	-0-	-73 B	-0-	917	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1116 N	1005	-0-	-111 B	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1085 N	1027	-0-	-58 B	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		930 N	537	-0-	-393 B	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2979 - 3309	
04		1257 N	1257	-0-	-0 B	-0-	1257	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1333 N	1333	-0-	-0 B	-0-	1333	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1320 N	1247	-0-	-73 B	-0-	1247	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1302 N	1267	-0-	-35 B	-0-	1267	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1333 N	1259	-0-	-74 B	-0-	1259	3	N	-0-	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1319 N	1319	-0-	-0 B	-0-	1319	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCKENZIE		WELL #:		3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	2841 -	3361
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2010 N	1970	-0-	-40 B	-4898	1970	3	N	-0-			-0-	
05	1178 N	1793	-0-	615 B	-4283	1793	3	N	-0-			-0-	
06	2250 N	1868	-0-	-382 B	-4283	1868	3	N	-0-			-0-	
07	2046 N	1940	-0-	-106 B	-4283	1940	3	N	-0-			-0-	
08	1798 N	2122	-0-	324 B	-3959	2122	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3959						
09	1860 N	1761	-0-	-99 B	-0-	1761	3	N	-0-			-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2964 -	3340
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

FLORES		WELL #:		67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2992 -	3375
04	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3	N	-0-			-0-	
05	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3	N	-0-			-0-	
06	960 N	744	-0-	-216 B	-0-	744	3	N	-0-			-0-	
07	899 N	835	-0-	-64 B	-0-	835	3	N	-0-			-0-	
08	899 N	892	-0-	-7 B	-0-	892	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3	N	-0-			-0-	

FLORES		WELL #:		62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	3058 -	3369
04	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3	N	-0-			-0-	
05	1488 N	1448	-0-	-40 B	-0-	1448	3	N	-0-			-0-	
06	1440 N	1358	-0-	-82 B	-0-	1358	3	N	-0-			-0-	
07	1426 N	1375	-0-	-51 B	-0-	1375	3	N	-0-			-0-	
08	1457 N	1361	-0-	-96 B	-0-	1361	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1350 N	1269	-0-	-81 B	-0-	1269	3	N	-0-			-0-	

FLORES		WELL #:		66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3075 -	3366
04	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3	N	-0-			-0-	
05	899 N	813	-0-	-86 B	-0-	813	3	N	-0-			-0-	
06	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3	N	-0-			-0-	
07	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3	N	-0-			-0-	
08	806 N	738	-0-	-68 B	-0-	738	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1590 N	710	-0-	-880 B	-0-	710	3	N	-0-			-0-	

SWENY 13		WELL #:		2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF.	3003 -	3317
04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3	N	-0-			-0-	
05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3	N	-0-			-0-	
06	750 N	703	-0-	-47 B	-0-	703	3	N	-0-			-0-	
07	744 N	725	-0-	-19 B	-0-	725	3	N	-0-			-0-	
08	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:	2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2831 - 3358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		2760 N	2563	-0-	-197 B	-0-	2563 3	N	-0-			-0-
05		2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728 3	N	-0-			-0-
06		2850 N	2675	-0-	-175 B	-0-	2675 3	N	-0-			-0-
07		2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 3	N	-0-			-0-
08		2728 N	2675	-0-	-53 B	-0-	2675 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2670 N	2504	-0-	-166 B	-0-	2504 3	N	-0-			-0-

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2605 - 3335	
04		1410 N	729	-0-	-681 B	-0-	729 3	N	-0-			-0-
05		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
06		1260 N	1081	-0-	-179 B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
07		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3	N	-0-			-0-
08		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	337	-0-	-743 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2913 - 3331	
04		1290 N	1188	-0-	-102 B	-0-	1188 3	N	-0-			-0-
05		1054 N	916	-0-	-138 B	-0-	916 3	N	-0-			-0-
06		1170 N	1003	-0-	-167 B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
07		1240 N	974	-0-	-266 B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
08		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:	76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	3064 - 3264	
04		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134 3	N	-0-			-0-
05		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239 3	N	-0-			-0-
06		1980 N	1950	-0-	-30 B	-0-	1950 3	N	-0-			-0-
07		2201 N	2075	-0-	-126 B	-0-	2075 3	N	-0-			-0-
08		2232 N	2154	-0-	-78 B	-0-	2154 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	3061 - 3336	
04		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
05		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3	N	-0-			-0-
06		1230 N	992	-0-	-238 B	-0-	992 3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1083	-0-	-126 B	-0-	1083 3	N	-0-			-0-
08		1178 N	1159	-0-	-19 B	-0-	1159 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	3094 - 3319	
04		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
05		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 3	N	-0-			-0-
06		1200 N	951	-0-	-249 B	-0-	951 3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1114	-0-	-64 B	-0-	1114 3	N	-0-			-0-
08		1178 N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN											
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486																
FLORES		WELL #:	71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
04		3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110 3		N	-0-			-0-						
05		3407 N	3407	-0-	-0- B	-0-	3407 3		N	-0-			-0-						
06		3030 N	2786	-0-	-244 B	-0-	2786 3		N	-0-			-0-						
07		3224 N	2829	-0-	-395 B	-0-	2829 3		N	-0-			-0-						
08		3410 N	3170	-0-	-240 B	-0-	3170 3		N	-0-			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929 3		N	-0-			-0-						
PRICE ET AL-SEC. 16											WELL #:	84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313
04		2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 3		N	-0-			-0-						
05		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173 3		N	-0-			-0-						
06		2160 N	1976	-0-	-184 B	-0-	1976 3		N	-0-			-0-						
07		2139 N	2040	-0-	-99 B	-0-	2040 3		N	-0-			-0-						
08		2170 N	1816	-0-	-354 B	-0-	1816 3		N	-0-			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3		N	-0-			-0-						
PRICE ET AL "D"											WELL #:	73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335
04		2700 N	2576	-0-	-124 B	-0-	2576 3		N	-0-			-0-						
05		2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785 3		N	-0-			-0-						
06		2760 N	2332	-0-	-428 B	-0-	2332 3		N	-0-			-0-						
07		2666 N	2377	-0-	-289 B	-0-	2377 3		N	-0-			-0-						
08		2790 N	1769	-0-	-1021 B	-0-	1769 3		N	-0-			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640 3		N	-0-			-0-						
MCMURRY 10											WELL #:	3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398
04		2610 N	1442	-0-	-1168 B	-2739	1442 3		N	-0-			-0-						
05		2728 N	2921	-0-	193 B	-2546	2921 3		N	-0-			-0-						
06		2820 N	2415	-0-	-405 B	-2546	2415 3		N	-0-			-0-						
07		1488 N	2416	-0-	928 B	-1618	2416 3		N	-0-			-0-						
08		2914 N	2319	-0-	-595 B	-1618	2319 3		N	-0-			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -461 CANCELLED UNDERAGE -> -1157																	
09		2430 N	2404	-0-	-26 B	-461	2404 3		N	-0-			-0-						
FLORES											WELL #:	73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF. 3101 - 3337
04		6210 N	6006	-0-	-204 B	-0-	6006 3		N	-0-			-0-						
05		6300 N	6300	-0-	-0- B	-0-	6300 3		N	-0-			-0-						
06		6090 N	5697	-0-	-393 B	-0-	5697 3		N	-0-			-0-						
07		6226 N	6226	-0-	-0- B	-0-	6226 3		N	-0-			-0-						
08		6667 N	6667	-0-	-0- B	-0-	6667 3		N	-0-			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		6384 N	6384	-0-	-0- B	-0-	6384 3		N	-0-			-0-						
RANSELL, MARY E.											WELL #:	2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2827 - 3159
04		750 N	262	-0-	-488 B	-0-	262 3		N	-0-			-0-						
05		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-						
06		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3		N	-0-			-0-						
07		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-			-0-						
08		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3		N	-0-			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		600 N	140	-0-	-460 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 2866 - 3341		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1590 N	1551	-0-	-39 B	-0-	1551 3	N	-0-			-0-
05		1767 N	1672	-0-	-95 B	-0-	1672 3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1444	-0-	-266 B	-0-	1444 3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1481	-0-	-131 B	-0-	1481 3	N	-0-			-0-
08		1674 N	1172	-0-	-502 B	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 3	N	-0-			-0-

WOODS		WELL #:	2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2972 - 3385		
04		930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
05		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
06		1050 N	614	-0-	-436 B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
07		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-			-0-
08		1023 N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:	3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2940 - 3329		
04		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173 3	N	-0-			-0-
05		2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217 3	N	-0-			-0-
06		2100 N	1948	-0-	-152 B	-0-	1948 3	N	-0-			-0-
07		2232 N	1966	-0-	-266 B	-0-	1966 3	N	-0-			-0-
08		2232 N	2020	-0-	-212 B	-0-	2020 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1950 N	841	-0-	-1109 B	-0-	841 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3071 - 3347		
04		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
05		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 3	N	-0-			-0-
06		1950 N	1541	-0-	-409 B	-0-	1541 3	N	-0-			-0-
07		1860 N	1731	-0-	-129 B	-0-	1731 3	N	-0-			-0-
08		1891 N	1774	-0-	-117 B	-0-	1774 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2983 - 3309		
04		780 N	471	-0-	-309 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
05		589 N	481	-0-	-108 B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
06		570 N	440	-0-	-130 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
07		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
08		496 N	379	-0-	-117 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 2786 - 3316		
04		810 N	360	-0-	-450 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
05		713 N	463	-0-	-250 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
06		660 N	236	-0-	-424 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
07		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
HUBER ET AL 85		WELL #:	5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3103 - 3288
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2820 N	2736	-0-	-84 B	-0-	2736 3	N	-0-			-0-
05	3630 N	3630	-0-	-0- B	-0-	3630 3	N	-0-			-0-
06	3245 N	3245	-0-	-0- B	-0-	3245 3	N	-0-			-0-
07	3220 N	3220	-0-	-0- B	-0-	3220 3	N	-0-			-0-
08	3627 N	2598	-0-	-1029 B	-0-	2598 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3240 N	2251	-0-	-989 B	-0-	2251 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	3026 - 3291
04	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
06	690 N	393	-0-	-297 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
07	589 N	502	-0-	-87 B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
08	589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-			-0-

KLEKAMP		WELL #:	2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2610 - 3285
04	2460 N	2407	-0-	-53 B	-0-	2407 3	N	-0-			-0-
05	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436 3	N	-0-			-0-
06	2640 N	2235	-0-	-405 B	-0-	2235 3	N	-0-			-0-
07	2480 N	2298	-0-	-182 B	-0-	2298 3	N	-0-			-0-
08	2449 N	2234	-0-	-215 B	-0-	2234 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2250 N	2051	-0-	-199 B	-0-	2051 3	N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:	2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF.	2869 - 3409
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE 79		WELL #:	2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3054 - 3224
04	3450 N	2447	-0-	-1003 B	-0-	2447 3	N	-0-			-0-
05	4354 N	4354	-0-	-0- B	-0-	4354 3	N	-0-			-0-
06	3585 N	3585	-0-	-0- B	-0-	3585 3	N	-0-			-0-
07	3676 N	3676	-0-	-0- B	-0-	3676 3	N	-0-			-0-
08	4340 N	3612	-0-	-728 B	-0-	3612 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3600 N	3478	-0-	-122 B	-0-	3478 3	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:	4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF.	2984 - 3376
04	3130 N	3130	-0-	-0- B	-0-	3130 3	N	-0-			-0-
05	2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	2995 3	N	-0-			-0-
06	3240 N	2526	-0-	-714 B	-0-	2526 3	N	-0-			-0-
07	3224 N	2124	-0-	-1100 B	-0-	2124 3	N	-0-			-0-
08	3374 N	3374	-0-	-0- B	-0-	3374 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	3169 N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
WHITEHAIR		WELL #:		1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		810 N	794	-0-	-16 B	-0-	794 3			N	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3			N	-0-			-0-
06		810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778 3			N	-0-			-0-
07		806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 3			N	-0-			-0-
08		806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		780 N	413	-0-	-367 B	-0-	413 3			N	-0-			-0-

HAUTER		WELL #:		2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 3120 - 3401			
04		1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	77 1	1044 3		N	-0-			-0-
05		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	72 1	1079 3		N	-0-			-0-
06		1260 N	926	-0-	-334 B	-0-	62 1	864 3		N	-0-			-0-
07		1147 N	868	-0-	-279 B	-0-	47 1	821 3		N	-0-			-0-
08		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	101 1	1538 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	98 1	1498 3		N	-0-			-0-

ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2915 - 3298			
04		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3			N	-0-			-0-
05		1860 N	1712	-0-	-148 B	-0-	1712 3			N	-0-			-0-
06		1920 N	1655	-0-	-265 B	-0-	1655 3			N	-0-			-0-
07		2139 N	1760	-0-	-379 B	-0-	1760 3			N	-0-			-0-
08		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3			N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 2923 - 3247			
04		2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3			N	-0-			-0-
05		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3			N	-0-			-0-
06		2130 N	1934	-0-	-196 B	-0-	1934 3			N	-0-			-0-
07		2263 N	2080	-0-	-183 B	-0-	2080 3			N	-0-			-0-
08		2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3			N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2897 - 3310			
04		3342 N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 3			N	-0-			-0-
05		3462 N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462 3			N	-0-			-0-
06		3300 N	2689	-0-	-611 B	-0-	2689 3			N	-0-			-0-
07		3441 N	2222	-0-	-1219 B	-0-	2222 3			N	-0-			-0-
08		3558 N	3558	-0-	-0- B	-0-	3558 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316 3			N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 - 3256			
04		3660 N	3309	-0-	-351 B	-0-	3309 3			N	-0-			-0-
05		3286 N	3073	-0-	-213 B	-0-	3073 3			N	-0-			-0-
06		3240 N	3231	-0-	-9 B	-0-	3231 3			N	-0-			-0-
07		3410 N	2843	-0-	-567 B	-0-	2843 3			N	-0-			-0-
08		3496 N	3496	-0-	-0- B	-0-	3496 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
SCHUMACHER		WELL #:	2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2914 - 3297		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2160 N	2136	-0-	-24 B	-0-	2136 3		N	-0-			-0-
05		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947 3		N	-0-			-0-
06		2130 N	1936	-0-	-194 B	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
07		2201 N	1584	-0-	-617 B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
08		2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036 3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING		WELL #:	2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2946 - 3278		
04		3600 N	3590	-0-	-10 B	-0-	3590 3		N	-0-			-0-
05		3751 N	3453	-0-	-298 B	-0-	3453 3		N	-0-			-0-
06		4080 N	3224	-0-	-856 B	-0-	3224 3		N	-0-			-0-
07		3720 N	3121	-0-	-599 B	-0-	3121 3		N	-0-			-0-
08		3441 N	3347	-0-	-94 B	-0-	3347 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		3210 N	3199	-0-	-11 B	-0-	3199 3		N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2828 - 3358		
04		4586 N	4586	-0-	-0- B	-0-	4586 3		N	-0-			-0-
05		5347 N	5347	-0-	-0- B	-0-	5347 3		N	-0-			-0-
06		5460 N	4746	-0-	-714 B	-0-	4746 3		N	-0-			-0-
07		4935 N	4935	-0-	-0- B	-0-	4935 3		N	-0-			-0-
08		5332 N	4986	-0-	-346 B	-0-	4986 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09		4748 N	4748	-0-	-0- B	-0-	4748 3		N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:	3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2846 - 3329		
04		5646 N	5646	-0-	-0- B	-0-	5646 3		N	-0-			-0-
05		6518 N	6518	-0-	-0- B	-0-	6518 3		N	-0-			-0-
06		5950 N	5950	-0-	-0- B	-0-	5950 3		N	-0-			-0-
07		6155 N	6155	-0-	-0- B	-0-	6155 3		N	-0-			-0-
08		6510 N	6324	-0-	-186 B	-0-	6324 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09		6002 N	6002	-0-	-0- B	-0-	6002 3		N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:	3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2700 - 3347		
04		2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
05		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 3		N	-0-			-0-
06		2040 N	1746	-0-	-294 B	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
07		2418 N	1133	-0-	-1285 B	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
08		1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3		N	-0-			-0-

BOULWARE		WELL #:	319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3250 - 3286		
04		180 N	150	-0-	-30 B	-0-	10 1	140 3	N	-0-			-0-
05		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	10 1	142 3	N	-0-			-0-
06		210 N	139	-0-	-71 B	-0-	9 1	130 3	N	-0-			-0-
07		155 N	36	-0-	-119 B	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-
08		155 N	35	-0-	-120 B	-0-	2 1	33 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		150 N	27	-0-	-123 B	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
ELGIN				WELL #:	2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3226 - 3286	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GILLESPIE				WELL #:	2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3132 - 3351	
04	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	146	1	1980	3	N	-0-			-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	137	1	2048	3	N	-0-			-0-
06	2190 N	1752	-0-	-438 B	-0-	118	1	1634	3	N	-0-			-0-
07	2201 N	1590	-0-	-611 B	-0-	87	1	1503	3	N	-0-			-0-
08	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	162	1	2466	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	153	1	2334	3	N	-0-			-0-

TANDY				WELL #:	2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3204 - 3402	
04	1740 N	1671	-0-	-69 B	-0-	115	1	1556	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1679	-0-	-212 B	-0-	111	1	1568	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1457	-0-	-163 B	-0-	98	1	1359	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1510	-0-	-226 B	-0-	82	1	1428	3	N	-0-			-0-
08	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	124	1	1881	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	115	1	1759	3	N	-0-			-0-

POWELL				WELL #:	2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3132 - 3328	
04	1350 N	1237	-0-	-113 B	-0-	85	1	1152	3	N	-0-			-0-
05	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	73	1	1099	3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1026	-0-	-324 B	-0-	69	1	957	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	638	-0-	-633 B	-0-	35	1	603	3	N	-0-			-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	97	1	1471	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	99	1	1505	3	N	-0-			-0-

PRYMECK				WELL #:	2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2986 - 3224	
04	1710 N	1693	-0-	-17 B	-0-	1693	3			N	-0-			-0-
05	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1727	-0-	-43 B	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-			-0-
08	1798 N	1754	-0-	-44 B	-0-	1754	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1740 N	929	-0-	-811 B	-0-	929	3			N	-0-			-0-

PRICE 60				WELL #:	602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2858 - 3350	
04	1020 N	390	-0-	-630 B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
05	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-			-0-
06	810 N	444	-0-	-366 B	-0-	444	3			N	-0-			-0-
07	403 N	185	-0-	-218 B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
08	837 N	420	-0-	-417 B	-0-	420	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
BUCKLES		WELL #:	4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2693 - 3334			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3314 N	3314	-0-	-0- B	-0-		3314 3		N	-0-			-0-
05		3354 N	3354	-0-	-0- B	-0-		3354 3		N	-0-			-0-
06		3240 N	3112	-0-	-128 B	-0-		3112 3		N	-0-			-0-
07		3542 N	3542	-0-	-0- B	-0-		3542 3		N	-0-			-0-
08		3919 N	3919	-0-	-0- B	-0-		3919 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-								
*09		3593 N	3593	-0-	-0- B	-0-		3593 3		N	-0-			-0-

HAUTER		WELL #:	1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	3114 - 3332			
04		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-		98 1	1334 3	N	-0-			-0-
05		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-		92 1	1372 3	N	-0-			-0-
06		1500 N	1103	-0-	-397 B	-0-		74 1	1029 3	N	-0-			-0-
07		1488 N	1079	-0-	-409 B	-0-		59 1	1020 3	N	-0-			-0-
08		1457 N	1321	-0-	-136 B	-0-		82 1	1239 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-								
*09		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-		78 1	1182 3	N	-0-			-0-

KILL		WELL #:	2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3096 - 3263			
04		1860 N	1730	-0-	-130 B	-0-		119 1	1611 3	N	-0-			-0-
05		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-		101 1	1511 3	N	-0-			-0-
06		1860 N	1303	-0-	-557 B	-0-		88 1	1215 3	N	-0-			-0-
07		1798 N	783	-0-	-1015 B	-0-		43 1	740 3	N	-0-			-0-
08		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-		104 1	1582 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-								
*09		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-		115 1	1753 3	N	-0-			-0-

HUDNER		WELL #:	2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2892 - 3282			
04		4418 N	4418	-0-	-0- B	-0-		4418 3		N	-0-			-0-
05		4553 N	4553	-0-	-0- B	-0-		4553 3		N	-0-			-0-
06		4260 N	3483	-0-	-777 B	-0-		3483 3		N	-0-			-0-
07		4557 N	2939	-0-	-1618 B	-0-		2939 3		N	-0-			-0-
08		4557 N	4334	-0-	-223 B	-0-		4334 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-								
*09		3918 N	3918	-0-	-0- B	-0-		3918 3		N	-0-			-0-

SCHROETER		WELL #:	2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3122 - 3223			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PERCY		WELL #:	2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	3016 - 3244			
04		2070 N	1972	-0-	-98 B	-0-		1972 3		N	-0-			-0-
05		2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-		2031 3		N	-0-			-0-
06		2040 N	1672	-0-	-368 B	-0-		1672 3		N	-0-			-0-
07		2046 N	1352	-0-	-694 B	-0-		1352 3		N	-0-			-0-
08		2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-		2178 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-								
*09		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-		1875 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE 60		WELL #:	603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2881 - 3314	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4968 N	4968	-0-	-0- B	-0-	4968 3		N	-0-			-0-
05	4894 N	4894	-0-	-0- B	-0-	4894 3		N	-0-			-0-
06	5010 N	4053	-0-	-957 B	-0-	4053 3		N	-0-			-0-
07	5146 N	3967	-0-	-1179 B	-0-	3967 3		N	-0-			-0-
08	5638 N	5638	-0-	-0- B	-0-	5638 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	4203 N	4203	-0-	-0- B	-0-	4203 3		N	-0-			-0-

OREM		WELL #:	2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	3242 - 3418	
04	1080 N	970	-0-	-110 B	-0-	67 1	903 3	N	-0-			-0-
05	1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	62 1	930 3	N	-0-			-0-
06	1260 N	695	-0-	-565 B	-0-	47 1	648 3	N	-0-			-0-
07	992 N	697	-0-	-295 B	-0-	38 1	659 3	N	-0-			-0-
08	992 N	804	-0-	-188 B	-0-	50 1	754 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	53 1	806 3	N	-0-			-0-

EMMA		WELL #:	2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3230 - 3389	
04	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	145 1	1974 3	N	-0-			-0-
05	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	138 1	2067 3	N	-0-			-0-
06	2100 N	1781	-0-	-319 B	-0-	120 1	1661 3	N	-0-			-0-
07	2201 N	1800	-0-	-401 B	-0-	98 1	1702 3	N	-0-			-0-
08	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	142 1	2152 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	137 1	2095 3	N	-0-			-0-

SEELEY		WELL #:	2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2820 - 3368	
04	5730 N	5626	-0-	-104 B	-0-	5626 3		N	-0-			-0-
05	5332 N	5094	-0-	-238 B	-0-	5094 3		N	-0-			-0-
06	5520 N	4025	-0-	-1495 B	-0-	4025 3		N	-0-			-0-
07	5828 N	3496	-0-	-2332 B	-0-	3496 3		N	-0-			-0-
08	5986 N	5986	-0-	-0- B	-0-	5986 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	5459 N	5459	-0-	-0- B	-0-	5459 3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2704 - 3298	
04	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456 3		N	-0-			-0-

CROWE, M		WELL #:	2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2812 - 3201	
04	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040 3		N	-0-			-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949 3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1964	-0-	-76 B	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
07	2108 N	1874	-0-	-234 B	-0-	1874 3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1886	-0-	-67 B	-0-	1886 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1950 N	1697	-0-	-253 B	-0-	1697 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
KLEKAMP		WELL #: 3312R		RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2532 - 3256		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4440 N	2047	-0-	-2393 B	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
05		5693 N	5693	-0-	-0- B	-0-	5693 3		N	-0-			-0-
06		4054 N	4054	-0-	-0- B	-0-	4054 3		N	-0-			-0-
07		4923 N	4923	-0-	-0- B	-0-	4923 3		N	-0-			-0-
08		5704 N	4658	-0-	-1046 B	-0-	4658 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		4148 N	4148	-0-	-0- B	-0-	4148 3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #: 3		RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2741 - 3318		
04		2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991 3		N	-0-			-0-
05		3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095 3		N	-0-			-0-
06		3270 N	3169	-0-	-101 B	-0-	3169 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	2520	-0-	-580 B	-0-	2520 3		N	-0-			-0-
08		3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3180 N	3015	-0-	-165 B	-0-	3015 3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #: 3343		RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2770 - 3326		
04		4247 N	4247	-0-	-0- B	-0-	4247 3		N	-0-			-0-
05		2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890 3		N	-0-			-0-
06		4500 N	3906	-0-	-594 B	-0-	3906 3		N	-0-			-0-
07		4402 N	3850	-0-	-552 B	-0-	3850 3		N	-0-			-0-
08		4070 N	4070	-0-	-0- B	-0-	4070 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3900 N	3682	-0-	-218 B	-0-	3682 3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B-		WELL #: 3		RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2525 - 3196		
04		4284 N	4284	-0-	-0- B	-0-	4284 3		N	-0-			-0-
05		3812 N	3812	-0-	-0- B	-0-	3812 3		N	-0-			-0-
06		4320 N	3504	-0-	-816 B	-0-	3504 3		N	-0-			-0-
07		4433 N	2777	-0-	-1656 B	-0-	2777 3		N	-0-			-0-
08		4806 N	4806	-0-	-0- B	-0-	4806 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		4222 N	4222	-0-	-0- B	-0-	4222 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #: 803		RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2996 - 3310		
04		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110 3		N	-0-			-0-
05		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
06		2370 N	2184	-0-	-186 B	-0-	2184 3		N	-0-			-0-
07		2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220 3		N	-0-			-0-
08		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2190 N	2046	-0-	-144 B	-0-	2046 3		N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	283391	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2787 - 3333		
04		4390 N	4390	-0-	-0- B	-0-	4390 3		N	-0-			-0-
05		4095 N	4095	-0-	-0- B	-0-	4095 3		N	-0-			-0-
06		4620 N	3548	-0-	-1072 B	-0-	3548 3		N	-0-			-0-
07		4526 N	3354	-0-	-1172 B	-0-	3354 3		N	-0-			-0-
08		4591 N	4591	-0-	-0- B	-0-	4591 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		4333 N	4333	-0-	-0- B	-0-	4333 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRONGER A. E.		WELL #:	2367	RRCID ->	283669	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2362 - 2804		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 3	N	-0-			-0-
05		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1522	-0-	-188 B	-0-	1522 3	N	-0-			-0-
07		1767 N	862	-0-	-905 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
08		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3	N	-0-			-0-
BAER -ET- -AL-		WELL #:	2015	RRCID ->	284282	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3437	PERF. 3220 - 3437		
04		3617 N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617 3	N	-0-			-0-
05		3736 N	3736	-0-	-0- B	-0-	3736 3	N	-0-			-0-
06		3810 N	3302	-0-	-508 B	-0-	3302 3	N	-0-			-0-
07		3751 N	3610	-0-	-141 B	-0-	3610 3	N	-0-			-0-
08		3751 N	3677	-0-	-74 B	-0-	3677 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3402 N	3402	-0-	-0- B	-0-	3402 3	N	-0-			-0-
CLARK, J. G.		WELL #:	2346R	RRCID ->	284283	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 2640 - 3183		
04		2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260 3	N	-0-			-0-
05		2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3	N	-0-			-0-
06		2190 N	1811	-0-	-379 B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
07		2325 N	2153	-0-	-172 B	-0-	2153 3	N	-0-			-0-
08		2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 3	N	-0-			-0-
FLORES		WELL #:	6501	RRCID ->	284284	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 3009 - 3252		
04		2130 N	1669	-0-	-461 B	-0-	1669 3	N	-0-			-0-
05		2139 N	1887	-0-	-252 B	-0-	1887 3	N	-0-			-0-
06		1950 N	1608	-0-	-342 B	-0-	1608 3	N	-0-			-0-
07		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 3	N	-0-			-0-
08		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 3	N	-0-			-0-
CLARK, J. G.		WELL #:	3346	RRCID ->	284291	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2654 - 3139		
04		2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324 3	N	-0-			-0-
05		2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138 3	N	-0-			-0-
06		2340 N	1698	-0-	-642 B	-0-	1698 3	N	-0-			-0-
07		2387 N	2196	-0-	-191 B	-0-	2196 3	N	-0-			-0-
08		2139 N	2048	-0-	-91 B	-0-	2048 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3	N	-0-			-0-
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:	660313	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
COLLIER		WELL #:	1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313							
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634									
BRILLHART		WELL #:		107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 3207 - 3477
04	1950 N	1901	-0-	-49	B	-0-	1901	3	N	-0-	
05	2232 N	1982	-0-	-250	B	-0-	1982	3	N	-0-	
06	1899 N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	3	N	-0-	
07	1953 N	1945	-0-	-8	B	-0-	1945	3	N	-0-	
08	1984 N	1944	-0-	-40	B	-0-	1944	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1890 N	1829	-0-	-61	B	-0-	1829	3	N	-0-	
DEAL, SAM		WELL #:		1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3048 - 3430
04	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3	N	-0-	
05	2325 N	2325	-0-	-0-	B	-0-	2325	3	N	-0-	
06	2115 N	2115	-0-	-0-	B	-0-	2115	3	N	-0-	
07	1660 N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	3	N	-0-	
08	2475 N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2475	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2191 N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2191	3	N	-0-	
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		684641									
LAMB		WELL #:		2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2960 - 3355
04	3466 N	3466	-0-	-0-	B	-0-	3466	3	N	-0-	
05	2931 N	2931	-0-	-0-	B	-0-	2931	3	N	-0-	
06	3116 N	3116	-0-	-0-	B	-0-	3116	3	N	-0-	
07	3596 N	2498	-0-	-1098	B	-0-	2498	3	N	-0-	
08	3083 N	3083	-0-	-0-	B	-0-	3083	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3120 N	2740	-0-	-380	B	-0-	2740	3	N	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
RABCO ENERGY				687738									
LACY, MEEK C				WELL #: 1	RRCID -> 027283	COMPL. DATE 07/27/1960	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569									
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 192832	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2772 - 2997					
04	540 N	479	-0-	-61 B	-0-	479 2			N	-0-			-0-
05	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467 2			N	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2			N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2			N	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	540 N	260	-0-	-280 B	-0-	260 2			N	-0-			-0-
VALL				WELL #: 1121	RRCID -> 192840	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 3002 - 3206					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
HAILE				WELL #: 1239	RRCID -> 192843	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2742 - 3010					
04	540 N	355	-0-	-185 B	-0-	355 2			N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2			N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2			N	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2			N	-0-			-0-
08	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	540 N	258	-0-	-282 B	-0-	258 2			N	-0-			-0-
RIO PETROLEUM, INC.				712840									
BRYAN				WELL #: 2	RRCID -> 132678	COMPL. DATE 10/25/1989	TOTAL DEPTH 3526	PERF. 2854 - 3078					
04	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2			N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2			N	-0-			-0-
06	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2			N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2			N	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	750 N	506	-0-	-244 B	-0-	506 2			N	-0-			-0-
BRYAN				WELL #: 3	RRCID -> 192515	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 5233	PERF. 2632 - 3368					
04	3237 N	3237	-0-	-0- B	-0-	3237 2			N	-0-			-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475 2			N	-0-			-0-
06	4460 N	4460	-0-	-0- B	-0-	4460 2			N	-0-			-0-
07	3543 N	3543	-0-	-0- B	-0-	3543 2			N	-0-			-0-
08	4281 N	4281	-0-	-0- B	-0-	4281 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	4470 N	3599	-0-	-871 B	-0-	3599 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840									
BRYAN		WELL #:		4	RRCID ->	279848	COMPL. DATE	01/09/2016	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	2347 -	3242
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
04	3410 N	3410	-0-	-0- B	-0-	3410	2	N	-0-			-0-	
05	3658 N	2269	-0-	-1389 B	-0-	2269	2	N	-0-			-0-	
06	3300 N	1924	-0-	-1376 B	-0-	1924	2	N	-0-			-0-	
07	3534 N	2388	-0-	-1146 B	-0-	2388	2	N	-0-			-0-	
08	4413 N	4413	-0-	-0- B	-0-	4413	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	4323 N	4323	-0-	-0- B	-0-	4323	2	N	-0-			-0-	
SCHMID PROPERTIES, INC.				754100									
PUGH		WELL #:		1354	RRCID ->	113212	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	1200 -	1300
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
AYCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	125261	COMPL. DATE	03/15/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	2926 -	2980
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		04/08/2021	- WELL PLUGGED		4-8-2021						
SANDERS		WELL #:		1351	RRCID ->	127633	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2864 -	2960
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
*05	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218									
BRADY EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027290	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-			-0-	
05	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2	N	-0-			-0-	
06	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2	N	-0-			-0-	
07	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2	N	-0-			-0-	
08	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	360 N	193	-0-	-167 B	-0-	193	2	N	-0-			-0-	
PAULUS		WELL #:		1	RRCID ->	027292	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PRICE WILLIAM		WELL #:		1		RRCID -> 027293		COMPL. DATE 08/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	765	-0-	-413	B	-0-	765	2	N	-0-			-0-
06	930	N	737	-0-	-193	B	-0-	737	2	N	-0-			-0-
07	868	N	786	-0-	-82	B	-0-	786	2	N	-0-			-0-
08	775	N	762	-0-	-13	B	-0-	762	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	750	N	707	-0-	-43	B	-0-	707	2	N	-0-			-0-

WHORTON WA		WELL #:		1		RRCID -> 027295		COMPL. DATE 12/03/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1293	-0-	-9	B	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1267	-0-	-23	B	-0-	1267	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1304	-0-	-29	B	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS J L		WELL #:		1		RRCID -> 027296		COMPL. DATE 10/23/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2	N	-0-			-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2	N	-0-			-0-
06	480	N	458	-0-	-22	B	-0-	458	2	N	-0-			-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2	N	-0-			-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	450	N	259	-0-	-191	B	-0-	259	2	N	-0-			-0-

COFFMAN, R. H.		WELL #:		1		RRCID -> 027298		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2	N	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2	N	-0-			-0-
06	720	N	649	-0-	-71	B	-0-	649	2	N	-0-			-0-
07	682	N	624	-0-	-58	B	-0-	624	2	N	-0-			-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	660	N	257	-0-	-403	B	-0-	257	2	N	-0-			-0-

LASLEY, SAM		WELL #:		1		RRCID -> 027303		COMPL. DATE 01/19/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	810	N	661	-0-	-149	B	-0-	661	2	N	-0-			-0-
05	620	N	472	-0-	-148	B	-0-	472	2	N	-0-			-0-
06	690	N	661	-0-	-29	B	-0-	661	2	N	-0-			-0-
07	682	N	550	-0-	-132	B	-0-	550	2	N	-0-			-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	660	N	151	-0-	-509	B	-0-	151	2	N	-0-			-0-

LASLEY, W. M.		WELL #:		1		RRCID -> 027304		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	690	N	673	-0-	-17	B	-0-	673	2	N	-0-			-0-
05	744	N	661	-0-	-83	B	-0-	661	2	N	-0-			-0-
06	660	N	634	-0-	-26	B	-0-	634	2	N	-0-			-0-
07	682	N	650	-0-	-32	B	-0-	650	2	N	-0-			-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	630	N	499	-0-	-131	B	-0-	499	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PRICE, L. M.		WELL #:		2	RRCID -> 027306			COMPL. DATE 11/24/1947			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	720	N	455	-0-	-265	B	-0-	455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630	N	269	-0-	-361	B	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SPURLOCK				WELL #:		1	RRCID -> 027307			COMPL. DATE 02/18/1948			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04	1350	N	1291	-0-	-59	B	-0-	1291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1333	N	1308	-0-	-25	B	-0-	1308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1290	N	1287	-0-	-3	B	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1333	N	1301	-0-	-32	B	-0-	1301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1290	N	1274	-0-	-16	B	-0-	1274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SPURLOCK				WELL #:		2	RRCID -> 027308			COMPL. DATE 12/22/1947			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04	750	N	664	-0-	-86	B	-0-	664	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	775	N	668	-0-	-107	B	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	780	N	626	-0-	-154	B	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	682	N	463	-0-	-219	B	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	682	N	475	-0-	-207	B	-0-	475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630	N	392	-0-	-238	B	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CLINE GILBERT				WELL #:		1	RRCID -> 027315			COMPL. DATE 10/30/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1560	N	1439	-0-	-121	B	-0-	1439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1581	N	1453	-0-	-128	B	-0-	1453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1440	N	1410	-0-	-30	B	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORRIS ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 027317			COMPL. DATE 08/01/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04	2547	N	2547	-0-	-0-	B	-0-	2547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3565	N	2514	-0-	-1051	B	-0-	2514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2550	N	2470	-0-	-80	B	-0-	2470	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2635	N	2551	-0-	-84	B	-0-	2551	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2656	N	2656	-0-	-0-	B	-0-	2656	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2520	N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OHLAND				WELL #:		1	RRCID -> 027318			COMPL. DATE 05/03/1948			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1200	N	1059	-0-	-141	B	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1271	N	1210	-0-	-61	B	-0-	1210	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 2		N	-0-			-0-
05		2232 N	2008	-0-	-224 B	-0-	2008 2		N	-0-			-0-
06		2070 N	2016	-0-	-54 B	-0-	2016 2		N	-0-			-0-
07		2139 N	2042	-0-	-97 B	-0-	2042 2		N	-0-			-0-
08		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 2		N	-0-			-0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	468 1	640 2	N	-0-			-0-
05		93 N	6	-0-	-87 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06		330 N	16	-0-	-314 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
07		1147 N	9	-0-	-1138 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	497 1	1809 2	N	-0-			-0-
05		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	512 1	1743 2	N	-0-			-0-
06		2190 N	1916	-0-	-274 B	-0-	468 1	1448 2	N	-0-			-0-
07		2387 N	511	-0-	-1876 B	-0-	116 1	395 2	N	-0-			-0-
08		2263 N	1020	-0-	-1243 B	-0-	191 1	829 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	540 1	1804 2	N	-0-			-0-

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1230 N	172	-0-	-1058 B	-0-	72 1	100 2	N	-0-			-0-
05		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	356 1	805 2	N	-0-			-0-
06		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	437 1	948 2	N	-0-			-0-
07		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	558 1	681 2	N	-0-			-0-
08		1147 N	450	-0-	-697 B	-0-	162 1	288 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1380 N	603	-0-	-777 B	-0-	162 1	441 2	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
05		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1316	-0-	-64 B	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
07		1488 N	873	-0-	-615 B	-0-	873 2		N	-0-			-0-
08		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1320 N	1221	-0-	-99 B	-0-	1221 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BUCKLES -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		3900 N	3435	-0-	-465 B	-0-	3435	2	N	-0-			-0-
05		3742 N	3742	-0-	-0 B	-0-	3742	2	N	-0-			-0-
06		3570 N	3495	-0-	-75 B	-0-	3495	2	N	-0-			-0-
07		3565 N	2749	-0-	-816 B	-0-	2749	2	N	-0-			-0-
08		4134 N	4134	-0-	-0 B	-0-	4134	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		3644 N	3644	-0-	-0 B	-0-	3644	2	N	-0-			-0-

BUCKLES -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3514 -	3273
04		5010 #	2726	-0-	-2284 B	-14103	843	1	1883	2	N	-0-	-0-
05		806 N	1123	-0-	317 B	-13786	547	1	576	2	N	-0-	-0-
06		2040 N	1116	-0-	-924 B	-13786	363	1	753	2	N	-0-	-0-
07		2821 N	4130	-0-	1309 B	-12477	534	1	3596	2	N	-0-	-0-
08		1116 N	3762	-0-	2646 B	-9831	1023	1	2739	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5357	CANCELLED UNDERAGE ->		-4474						
09		1110 N	2015	-0-	905 B	-4452	990	1	1025	2	N	-0-	-0-

BUCKLES -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027332	COMPL. DATE	03/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		880 N	880	-0-	-0 B	-0-	880	2	N	-0-			-0-
05		725 N	725	-0-	-0 B	-0-	725	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	683	-0-	-337 B	-0-	683	2	N	-0-			-0-
07		899 N	655	-0-	-244 B	-0-	655	2	N	-0-			-0-
08		713 N	418	-0-	-295 B	-0-	418	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-			N	-0-			-0-

CALVIRD A				WELL #:	1	RRCID ->	027333	COMPL. DATE	10/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		3892 N	5250	-0-	1358 B	-0-	769	1	4481	2	N	-0-	-0-
05		3081 N	3081	-0-	-0 B	-0-	445	1	2636	2	N	-0-	-0-
06		4410 N	2716	-0-	-1694 B	-0-	432	1	2284	2	N	-0-	-0-
07		5425 N	2471	-0-	-2954 B	-0-	530	1	1941	2	N	-0-	-0-
08		3069 N	2857	-0-	-212 B	-0-	637	1	2220	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		3116 N	3116	-0-	-0 B	-0-	825	1	2291	2	N	-0-	-0-

CLARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027334	COMPL. DATE	03/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

CLARK -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027335	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		70 N	70	-0-	-0 B	-0-	70	2	N	-0-			-0-
05		93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36	1	N	-0-			-0-
06		438 N	438	-0-	-0 B	-0-	438	1	N	-0-			-0-
07		367 N	367	-0-	-0 B	-0-	367	1	N	-0-			-0-
08		383 N	383	-0-	-0 B	-0-	383	1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		527 N	527	-0-	-0 B	-0-	527	1	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CROWE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027336	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	2756 - 3441	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	508 1	1731 2	N	-0-			-0-
05	465 N	1	-0-	-464 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	990 N	219	-0-	-771 B	-0-	18 1	201 2	N	-0-			-0-
07	2325 N	1718	-0-	-607 B	-0-	351 1	1367 2	N	-0-			-0-
08	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	513 1	1757 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	540 1	1683 2	N	-0-			-0-

DAVIS, M.		WELL #:	1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	1310	-0-	1310 B	-0-	1310	1310 2	N	-0-			-0-

HITZ -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2773 - 3430	
04	3270 N	2828	-0-	-442 B	-0-	2828 2		N	-0-			-0-
05	2645 N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645 2		N	-0-			-0-
06	2910 N	2344	-0-	-566 B	-0-	2344 2		N	-0-			-0-
07	2914 N	1707	-0-	-1207 B	-0-	1707 2		N	-0-			-0-
08	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377 2		N	-0-			-0-

KEENAN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KLEKAMP -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LANGSTON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	2700 N	893	-0-	-1807 B	-0-	146 1	747 2	N	-0-			-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	180 1	1012 2	N	-0-			-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	214 1	1049 2	N	-0-			-0-
07	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	161 1	794 2	N	-0-			-0-
08	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	259 1	1117 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1260 N	1225	-0-	-35 B	-0-	250 1	975 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
NELSON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	390 1	1345 2	N	-0-			-0-
05		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	372 1	1196 2	N	-0-			-0-
06		1710 N	1151	-0-	-559 B	-0-	271 1	880 2	N	-0-			-0-
07		1798 N	866	-0-	-932 B	-0-	159 1	707 2	N	-0-			-0-
08		1581 N	1558	-0-	-23 B	-0-	325 1	1233 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	390 1	1325 2	N	-0-			-0-

PRICE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-

PRONGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		780 N	630	-0-	-150 B	-0-	630 1		N	-0-			-0-
05		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 1		N	-0-			-0-
06		660 N	597	-0-	-63 B	-0-	597 1		N	-0-			-0-
07		651 N	364	-0-	-287 B	-0-	364 1		N	-0-			-0-
08		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 1		N	-0-			-0-

SEELEY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SHOUN A				WELL #:	1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SLOAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

STEWART -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	3145 N	3145	-0-	-0- B	-0-	719	1	2426	2	N	-0-				-0-
05	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	305	1	595	2	N	-0-				-0-
06	2220 N	1699	-0-	-521 B	-0-	659	1	1040	2	N	-0-				-0-
07	3255 N	1461	-0-	-1794 B	-0-	511	1	950	2	N	-0-				-0-
08	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	642	1	1172	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	651	1	1156	2	N	-0-				-0-

STOLTE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-				-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-				-0-
06	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2			N	-0-				-0-
07	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-				-0-
08	1674 N	667	-0-	-1007 B	-0-	667	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	2			N	-0-				-0-

TIDWELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	027352	COMPL. DATE	02/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	510	1	946	2	N	-0-				-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	478	1	940	2	N	-0-				-0-
06	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	684	1	1296	2	N	-0-				-0-
07	1519 N	1211	-0-	-308 B	-0-	398	1	813	2	N	-0-				-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	728	1	1436	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1980 N	835	-0-	-1145 B	-0-	288	1	547	2	N	-0-				-0-

WOHLFORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027354	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	3420 #	3150	-0-	-270 B	-5262	824	1	2326	2	N	-0-				-0-
05	3410 N	3061	-0-	-349 B	-5611	785	1	2276	2	N	-0-				-0-
06	2820 N	2847	-0-	27 B	-5584	698	1	2149	2	N	-0-				-0-
07	3255 N	2012	-0-	-1243 B	-5584	477	1	1535	2	N	-0-				-0-
08	3069 N	3243	-0-	174 B	-5410	820	1	2423	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1239	CANCELLED UNDERAGE ->	-4171									
09	2850 N	3208	-0-	358 B	-881	840	1	2368	2	N	-0-				-0-

WOHLFORD C		WELL #:		1	RRCID ->	027355	COMPL. DATE	05/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
TEXAS HUGOTON GU -4-		WELL #:		1		RRCID -> 027370		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-		243	2	N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-		397	2	N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-		401	2	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-		461	2	N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-		411	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	390 N	219	-0-	-171	B	-0-		219	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER -H-		WELL #:		1		RRCID -> 027374		COMPL. DATE 11/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-		446	2	N	-0-			-0-
05	496 N	428	-0-	-68	B	-0-		428	2	N	-0-			-0-
06	480 N	461	-0-	-19	B	-0-		461	2	N	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7	B	-0-		458	2	N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-		503	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	450 N	202	-0-	-248	B	-0-		202	2	N	-0-			-0-

ARTHUR -B-		WELL #:		1		RRCID -> 027375		COMPL. DATE 10/30/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	3782 N	3782	-0-	-0-	B	-0-		3782	2	N	-0-			-0-
05	3813 N	3667	-0-	-146	B	-0-		3667	2	N	-0-			-0-
06	3748 N	3748	-0-	-0-	B	-0-		3748	2	N	-0-			-0-
07	3906 N	3653	-0-	-253	B	-0-		3653	2	N	-0-			-0-
08	3990 N	3990	-0-	-0-	B	-0-		3990	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	3925 N	3925	-0-	-0-	B	-0-		3925	2	N	-0-			-0-

BONNIE -B-		WELL #:		1		RRCID -> 027377		COMPL. DATE 08/11/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	3843 N	3843	-0-	-0-	B	-0-		3843	2	N	-0-			-0-
05	3778 N	3778	-0-	-0-	B	-0-		3778	2	N	-0-			-0-
06	3960 N	3560	-0-	-400	B	-0-		3560	2	N	-0-			-0-
07	3968 N	3922	-0-	-46	B	-0-		3922	2	N	-0-			-0-
08	3909 N	3909	-0-	-0-	B	-0-		3909	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	3570 N	1715	-0-	-1855	B	-0-		1715	2	N	-0-			-0-

BRALY		WELL #:		1		RRCID -> 027378		COMPL. DATE 08/31/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-		592	2	N	-0-			-0-
05	620 N	580	-0-	-40	B	-0-		580	2	N	-0-			-0-
06	600 N	555	-0-	-45	B	-0-		555	2	N	-0-			-0-
07	620 N	583	-0-	-37	B	-0-		583	2	N	-0-			-0-
08	589 N	538	-0-	-51	B	-0-		538	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-		583	2	N	-0-			-0-

CARL -D-		WELL #:		1		RRCID -> 027379		COMPL. DATE 07/11/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-		318	2	N	-0-			-0-
05	310 N	298	-0-	-12	B	-0-		298	2	N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-		337	2	N	-0-			-0-
07	341 N	295	-0-	-46	B	-0-		295	2	N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-		353	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	330 N	151	-0-	-179	B	-0-		151	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
05		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
06		1470 N	1466	-0-	-4 B	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
07		1519 N	1515	-0-	-4 B	-0-	1515	2	N	-0-			-0-
08		1519 N	1513	-0-	-6 B	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1470 N	1461	-0-	-9 B	-0-	1461	2	N	-0-			-0-

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
05		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
06		1440 N	1112	-0-	-328 B	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
07		1395 N	429	-0-	-966 B	-0-	429	2	N	-0-			-0-
08		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2	N	-0-			-0-

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2	N	-0-			-0-
05		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-			-0-
06		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2	N	-0-			-0-
07		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2	N	-0-			-0-
08		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		870 N	154	-0-	-716 B	-0-	154	2	N	-0-			-0-

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	299	1	N	-0-	1148	2	-0-
05		3173 N	3173	-0-	-0- B	-0-	403	1	N	-0-	2770	2	-0-
06		3835 N	3835	-0-	-0- B	-0-	390	1	N	-0-	3445	2	-0-
07		3843 N	3843	-0-	-0- B	-0-	403	1	N	-0-	3440	2	-0-
08		3749 N	3749	-0-	-0- B	-0-	403	1	N	-0-	3346	2	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3840 N	1557	-0-	-2283 B	-0-	385	1	N	-0-	1172	2	-0-

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2	N	-0-			-0-
05		744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713	2	N	-0-			-0-
06		780 N	681	-0-	-99 B	-0-	681	2	N	-0-			-0-
07		744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720	2	N	-0-			-0-
08		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2	N	-0-			-0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2	N	-0-			-0-
05		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2	N	-0-			-0-
06		540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511	2	N	-0-			-0-
07		558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2	N	-0-			-0-
08		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LEE -L-		WELL #:	6	RRCID ->	027404	COMPL. DATE	07/16/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 2	N	-0-			-0-
05	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820 2	N	-0-			-0-
06	1770 N	1759	-0-	-11 B	-0-	1759 2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1771	-0-	-58 B	-0-	1771 2	N	-0-			-0-
08	1829 N	1740	-0-	-89 B	-0-	1740 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1770 N	1653	-0-	-117 B	-0-	1653 2	N	-0-			-0-

LEE -M-		WELL #:	7	RRCID ->	027405	COMPL. DATE	06/15/1951	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A	
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
07	186 N	82	-0-	-104 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	46	-0-	-104 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-

CLUCK -F-		WELL #:	1	RRCID ->	027406	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611 2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1656	-0-	-18 B	-0-	1656 2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1582	-0-	-38 B	-0-	1582 2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1631	-0-	-43 B	-0-	1631 2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1629	-0-	-14 B	-0-	1629 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1590 N	1551	-0-	-39 B	-0-	1551 2	N	-0-			-0-

LEE -J-		WELL #:	11	RRCID ->	027407	COMPL. DATE	07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
06	90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
07	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-

LEE -O-		WELL #:	14	RRCID ->	027409	COMPL. DATE	07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2	N	-0-			130
05	713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695 2	N	-0-			130
06	690 N	661	-0-	-29 B	-0-	661 2	N	-0-			130
07	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2	N	-0-			130
08	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679 2	N	-0-			130
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630 2	N	-0-			130

LEE -P-		WELL #:	15	RRCID ->	027410	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	916	-0-	-200 B	-0-	916 2	N	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2	N	-0-			-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2	N	-0-			-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1110 N	993	-0-	-117 B	-0-	993 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LONG -G-		WELL #:		1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-			-0-
05	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2			N	-0-			-0-
06	990 N	964	-0-	-26 B	-0-	964	2			N	-0-			-0-
07	961 N	866	-0-	-95 B	-0-	866	2			N	-0-			-0-
08	868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	960 N	343	-0-	-617 B	-0-	343	2			N	-0-			-0-

LUTHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
05	403 N	124	-0-	-279 B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	217 N	113	-0-	-104 B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
08	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	120 N	27	-0-	-93 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-

OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-			-0-
05	775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769	2			N	-0-			-0-
06	750 N	747	-0-	-3 B	-0-	747	2			N	-0-			-0-
07	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
08	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	750 N	408	-0-	-342 B	-0-	408	2			N	-0-			-0-

RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-

SAM -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	887	-0-	-133 B	-0-	887	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	847	-0-	-176 B	-0-	847	2			N	-0-			-0-
08	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	900 N	447	-0-	-453 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-

PRICE, L. N.		WELL #:		1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
05	2449 N	2376	-0-	-73 B	-0-	2376	2			N	-0-			-0-
06	2340 N	2272	-0-	-68 B	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
07	2387 N	2350	-0-	-37 B	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
08	2387 N	2338	-0-	-49 B	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2280 N	2227	-0-	-53 B	-0-	2227	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SCHIERHORN		WELL #:	1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3632 N	3632	-0-	-0- B	-0-	3632 2	N	-0-		-0-
05	3782 N	3693	-0-	-89 B	-0-	3693 2	N	-0-		-0-
06	3720 N	3546	-0-	-174 B	-0-	3546 2	N	-0-		-0-
07	3751 N	3664	-0-	-87 B	-0-	3664 2	N	-0-		-0-
08	3689 N	3678	-0-	-11 B	-0-	3678 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3540 N	3230	-0-	-310 B	-0-	3230 2	N	-0-		-0-

ABADAN		WELL #:	1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2750 - 2940
04	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2	N	-0-		-0-
05	775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737 2	N	-0-		-0-
06	840 N	816	-0-	-24 B	-0-	816 2	N	-0-		-0-
07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2	N	-0-		-0-
08	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	810 N	354	-0-	-456 B	-0-	354 2	N	-0-		-0-

AGATE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
06	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
07	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2	N	-0-		-0-
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	189	-0-	-141 B	-0-	189 2	N	-0-		-0-

AGATE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 2	N	-0-		-0-
05	2108 N	1977	-0-	-131 B	-0-	1977 2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1946	-0-	-34 B	-0-	1946 2	N	-0-		-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 2	N	-0-		-0-
08	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1950 N	1620	-0-	-330 B	-0-	1620 2	N	-0-		-0-

ALE		WELL #:	1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 N	2839	-0-	2839 B	-3114	2839 2	N	-0-		-0-
05	2759 N	2721	-0-	-38 B	-3114	2721 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2622	-0-	-378 B	-3114	2622 2	N	-0-		-0-
07	2945 N	3011	-0-	66 B	-3048	3011 2	N	-0-		-0-
08	2728 N	2676	-0-	-52 B	-3048	2676 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-157	CANCELLED UNDERAGE ->	-2891					
09	2610 N	1190	-0-	-1420 B	-157	1190 2	N	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #:	A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A
04	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2	N	-0-		-0-
05	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2	N	-0-		-0-
06	810 N	806	-0-	-4 B	-0-	806 2	N	-0-		-0-
07	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831 2	N	-0-		-0-
08	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	810 N	350	-0-	-460 B	-0-	350 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ALEXANDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-				-0-
05	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-				-0-
06	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-				-0-
07	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-				-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	960 N	836	-0-	-124 B	-0-	836	2			N	-0-				-0-
ALEXANDER		WELL #:		C 1	RRCID ->	027436	COMPL. DATE	11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
ALMUTH		WELL #:		1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	4865 N	4865	-0-	-0- B	-0-	4865	2			N	-0-				-0-
05	4841 N	4841	-0-	-0- B	-0-	4841	2			N	-0-				-0-
06	5100 N	4835	-0-	-265 B	-0-	4835	2			N	-0-				-0-
07	5022 N	3988	-0-	-1034 B	-0-	3988	2			N	-0-				-0-
08	5049 N	5049	-0-	-0- B	-0-	5049	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4830 N	2095	-0-	-2735 B	-0-	2095	2			N	-0-				-0-
ALTA		WELL #:		A 1	RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-				-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	997	-0-	-53 B	-0-	997	2			N	-0-				-0-
07	1054 N	963	-0-	-91 B	-0-	963	2			N	-0-				-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	990 N	825	-0-	-165 B	-0-	825	2			N	-0-				-0-
ALTA		WELL #:		B 1	RRCID ->	027439	COMPL. DATE	01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-				-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-				-0-
06	1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243	2			N	-0-				-0-
07	1271 N	1202	-0-	-69 B	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
08	1302 N	1283	-0-	-19 B	-0-	1283	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1230 N	932	-0-	-298 B	-0-	932	2			N	-0-				-0-
ARNELSON		WELL #:		1	RRCID ->	027441	COMPL. DATE	08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	2			N	-0-				-0-
05	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	2			N	-0-				-0-
06	2160 N	2037	-0-	-123 B	-0-	2037	2			N	-0-				-0-
07	2170 N	2066	-0-	-104 B	-0-	2066	2			N	-0-				-0-
08	2139 N	2069	-0-	-70 B	-0-	2069	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2040 N	1835	-0-	-205 B	-0-	1835	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-				-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-				-0-
06	1590 N	1401	-0-	-189 B	-0-	1401	2			N	-0-				-0-
07	1581 N	1401	-0-	-180 B	-0-	1401	2			N	-0-				-0-
08	1550 N	1336	-0-	-214 B	-0-	1336	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1410 N	1024	-0-	-386 B	-0-	1024	2			N	-0-				-0-

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-				-0-
05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-				-0-
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-				-0-
07	651 N	522	-0-	-129 B	-0-	522	2			N	-0-				-0-
08	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	156	-0-	-384 B	-0-	156	2			N	-0-				-0-

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730															
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-				-0-
05	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-				-0-
06	240 N	152	-0-	-88 B	-0-	152	2			N	-0-				-0-
07	124 N	49	-0-	-75 B	-0-	49	2			N	-0-				-0-
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	74	-0-	-76 B	-0-	74	2			N	-0-				-0-

BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	241	1	1290	2	N	-0-				-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-				-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	239	1	1591	2	N	-0-				-0-
07	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	219	1	1530	2	N	-0-				-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	241	1	1633	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1830 N	848	-0-	-982 B	-0-	231	1	617	2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1214	-0-	-196 B	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1206	-0-	-3 B	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1200 N	500	-0-	-700 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		C 1	RRCID ->	027463	COMPL. DATE	04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		D 1	RRCID ->	027464	COMPL. DATE	05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2		N	-0-			-0-
05	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2		N	-0-			-0-
06	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605 2		N	-0-			-0-
07	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 2		N	-0-			-0-
08	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		E 1	RRCID ->	027465	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		F 1	RRCID ->	027466	COMPL. DATE	06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1260	-0-	-30 B	-0-	1260 2		N	-0-			-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		G 1	RRCID ->	027467	COMPL. DATE	06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	514 S	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
05	496 S	485	-0-	-11 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
06	540 S	464	-0-	-76 B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
07	527 S	468	-0-	-59 B	-0-	468 2		N	-0-			-0-
08	496 S	467	-0-	-29 B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	450 S	320	-0-	-130 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BIVINS				WELL #: M 1	RRCID -> 027470	COMPL. DATE 07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: S 1	RRCID -> 027473	COMPL. DATE 07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2				N	-0-					-0-
05	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2				N	-0-					-0-
06	780 N	546	-0-	-234 B	-0-	546 2				N	-0-					-0-
07	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771 2				N	-0-					-0-
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518 2				N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: T 1	RRCID -> 027474	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2				N	-0-					-0-
05	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2				N	-0-					-0-
06	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555 2				N	-0-					-0-
07	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546 2				N	-0-					-0-
08	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	561 2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	570 N	384	-0-	-186 B	-0-	384 2				N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: X 1	RRCID -> 027476	COMPL. DATE 07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 2				N	-0-					-0-
05	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 2				N	-0-					-0-
06	1710 N	1263	-0-	-447 B	-0-	1263 2				N	-0-					-0-
07	1519 N	1258	-0-	-261 B	-0-	1258 2				N	-0-					-0-
08	1395 N	1253	-0-	-142 B	-0-	1253 2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1260 N	1080	-0-	-180 B	-0-	1080 2				N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A 1A	RRCID -> 027477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2				N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2				N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2				N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2				N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	210 N	148	-0-	-62 B	-0-	148 2				N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: C 2C	RRCID -> 027478	COMPL. DATE 01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2				N	-0-					-0-
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2				N	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2				N	-0-					-0-
07	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2				N	-0-					-0-
08	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	510 N	298	-0-	-212 B	-0-	298 2				N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
05	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	1662	-0-	-48 B	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
08	1705 N	1682	-0-	-23 B	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1650 N	1048	-0-	-602 B	-0-	1048	2			N	-0-			-0-

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
05	713 N	511	-0-	-202 B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
06	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2			N	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	255	-0-	-285 B	-0-	255	2			N	-0-			-0-

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A														
04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-			-0-
05	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
06	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
07	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2			N	-0-			-0-
08	806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	737	-0-	-43 B	-0-	737	2			N	-0-			-0-

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922														
04	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-			-0-
05	961 N	960	-0-	-1 B	-0-	960	2			N	-0-			-0-
06	960 N	922	-0-	-38 B	-0-	922	2			N	-0-			-0-
07	961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
08	961 N	947	-0-	-14 B	-0-	947	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886	2			N	-0-			-0-

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	364	1	1401	2	N	-0-			-0-
05	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	299	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1851	-0-	-129 B	-0-	325	1	1526	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1521	-0-	-308 B	-0-	247	1	1274	2	N	-0-			-0-
08	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	390	1	1865	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	390	1	1764	2	N	-0-			-0-

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
05	713 N	560	-0-	-153 B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
06	690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
08	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	227	-0-	-463 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BUCKLES				WELL #:	1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BUZZ				WELL #:	1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-				-0-
05	1240 N	1218	-0-	-22 B	-0-	1218	2			N	-0-				-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-				-0-
07	1209 N	1200	-0-	-9 B	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
08	1209 N	1183	-0-	-26 B	-0-	1183	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1170 N	892	-0-	-278 B	-0-	892	2			N	-0-				-0-

BYRNE				WELL #:	1	RRCID ->	027496	COMPL. DATE	06/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CABOT-DAHL				WELL #:	2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-				-0-
05	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-				-0-
06	900 N	798	-0-	-102 B	-0-	798	2			N	-0-				-0-
07	868 N	558	-0-	-310 B	-0-	558	2			N	-0-				-0-
08	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	810 N	257	-0-	-553 B	-0-	257	2			N	-0-				-0-

CALEN				WELL #:	1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	840 N	672	-0-	-168 B	-0-	672	1			N	-0-				-0-
05	1364 N	73	-0-	-1291 B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-				-0-
07	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	560	1	365	2	N	-0-				-0-
08	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	840	1	1272	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	840	1	1453	2	N	-0-				-0-

CARMI -A-				WELL #:	2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	731 S	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-				-0-
05	758 S	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-				-0-
06	734 S	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-				-0-
07	758 S	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-				-0-
08	761 S	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	720 S	711	-0-	-9 B	-0-	711	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CARTER		WELL #:	1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
04	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2	N	-0-		-0-
05	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2	N	-0-		-0-
06	900 N	864	-0-	-36 B	-0-	864 2	N	-0-		-0-
07	899 N	857	-0-	-42 B	-0-	857 2	N	-0-		-0-
08	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	866	-0-	-4 B	-0-	866 2	N	-0-		-0-

CHRISS		WELL #:	1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-		-0-
05	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2	N	-0-		-0-
06	780 N	727	-0-	-53 B	-0-	727 2	N	-0-		-0-
07	775 N	684	-0-	-91 B	-0-	684 2	N	-0-		-0-
08	775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	419	-0-	-301 B	-0-	419 2	N	-0-		-0-

CLARA, B.		WELL #:	1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-		-0-
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2	N	-0-		-0-
06	660 N	566	-0-	-94 B	-0-	566 2	N	-0-		-0-
07	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 2	N	-0-		-0-
08	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	537	-0-	-33 B	-0-	537 2	N	-0-		-0-

CLAW		WELL #:	1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402 2	N	-0-		-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353 2	N	-0-		-0-
06	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249 2	N	-0-		-0-
07	2480 N	2315	-0-	-165 B	-0-	2315 2	N	-0-		-0-
08	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2250 N	1288	-0-	-962 B	-0-	1288 2	N	-0-		-0-

CLAWSON		WELL #:	1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	4056 N	4056	-0-	-0- B	-0-	4056 2	N	-0-		-0-
05	4247 N	4137	-0-	-110 B	-0-	4137 2	N	-0-		-0-
06	4140 N	3922	-0-	-218 B	-0-	3922 2	N	-0-		-0-
07	4185 N	4025	-0-	-160 B	-0-	4025 2	N	-0-		-0-
08	4123 N	4014	-0-	-109 B	-0-	4014 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3930 N	2258	-0-	-1672 B	-0-	2258 2	N	-0-		-0-

CLUCK		WELL #:	1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259 2	N	-0-		-0-
05	2387 N	1374	-0-	-1013 B	-0-	1374 2	N	-0-		-0-
06	2430 N	1554	-0-	-876 B	-0-	1554 2	N	-0-		-0-
07	2325 N	1575	-0-	-750 B	-0-	1575 2	N	-0-		-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COLDWATER		WELL #:		1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	2			N	-0-	-0-
05	2666 N	1845	-0-	-821 B	-0-	1845	2			N	-0-	-0-
06	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			N	-0-	-0-
07	2511 N	1916	-0-	-595 B	-0-	1916	2			N	-0-	-0-
08	1860 N	1859	-0-	-1 B	-0-	1859	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2700 N	1664	-0-	-1036 B	-0-	1664	2			N	-0-	-0-

COLLARD		WELL #:		1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2			N	-0-	-0-
05	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2			N	-0-	-0-
06	2310 N	2121	-0-	-189 B	-0-	2121	2			N	-0-	-0-
07	2139 N	1642	-0-	-497 B	-0-	1642	2			N	-0-	-0-
08	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2130 N	833	-0-	-1297 B	-0-	833	2			N	-0-	-0-

COOPER, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-	-0-
05	1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239	2			N	-0-	-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-	-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-	-0-
08	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1260 N	712	-0-	-548 B	-0-	712	2			N	-0-	-0-

CORY		WELL #:		1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-	-0-
05	1178 N	1030	-0-	-148 B	-0-	1030	2			N	-0-	-0-
06	1170 N	1149	-0-	-21 B	-0-	1149	2			N	-0-	-0-
07	1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	2			N	-0-	-0-
08	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1140 N	367	-0-	-773 B	-0-	367	2			N	-0-	-0-

CRAIG		WELL #:		A 1	RRCID ->	027518	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

CRAIG		WELL #:		C 1	RRCID ->	027520	COMPL. DATE	04/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-	-0-
05	1209 N	1060	-0-	-149 B	-0-	1060	2			N	-0-	-0-
06	1140 N	1086	-0-	-54 B	-0-	1086	2			N	-0-	-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-	-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1080 N	583	-0-	-497 B	-0-	583	2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAIG -J-		WELL #:		1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		N	-0-		-0-
05	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2		N	-0-		-0-
06	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2		N	-0-		-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2		N	-0-		-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2		N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1230 N	1205	-0-	-25 B	-0-	1205	2		N	-0-		-0-
05	1240 N	1146	-0-	-94 B	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
06	1110 N	780	-0-	-330 B	-0-	780	2		N	-0-		-0-
07	1240 N	464	-0-	-776 B	-0-	464	2		N	-0-		-0-
08	1147 N	770	-0-	-377 B	-0-	770	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2		N	-0-		-0-

DEAR		WELL #:		1	RRCID ->	027529	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2839 - 3455	
04	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	390	1	402	2	N	-0-	-0-
05	1674 N	625	-0-	-1049 B	-0-	286	1	339	2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1164	-0-	-786 B	-0-	197	1	967	2	N	-0-	-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-	-0-
08	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	44	1	664	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	390	1	2079	2	N	-0-	-0-

DELPHINE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027530	COMPL. DATE	12/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-		-0-
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-		-0-
06	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2		N	-0-		-0-
07	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-		-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	234	-0-	-156 B	-0-	234	2		N	-0-		-0-

DEMPSEY		WELL #:		1	RRCID ->	027531	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	360	1	975	2	N	-0-	-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	361	1	1085	2	N	-0-	-0-
06	1470 N	1380	-0-	-90 B	-0-	360	1	1020	2	N	-0-	-0-
07	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	372	1	1097	2	N	-0-	-0-
08	1457 N	760	-0-	-697 B	-0-	180	1	580	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	768	-0-	-612 B	-0-	192	1	576	2	N	-0-	-0-

DENISE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027532	COMPL. DATE	12/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-		-0-
05	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2		N	-0-		-0-
06	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2		N	-0-		-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-		-0-
08	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	397	-0-	-323 B	-0-	397	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DENZ				WELL #:	1	RRCID ->	027533	COMPL. DATE	12/24/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
05	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 2		N	-0-			-0-
06	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879 2		N	-0-			-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1867	-0-	-55 B	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1890 N	839	-0-	-1051 B	-0-	839 2		N	-0-			-0-

DICKEY				WELL #:	1	RRCID ->	027534	COMPL. DATE	08/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DIX				WELL #:	1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DOLOMITE				WELL #:	1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2		N	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2		N	-0-			-0-
06	810 N	750	-0-	-60 B	-0-	750 2		N	-0-			-0-
07	868 N	576	-0-	-292 B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
08	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2		N	-0-			-0-

DRUCILLA				WELL #:	1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2980 - 3200
04	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 2		N	-0-			-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 2		N	-0-			-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 2		N	-0-			-0-
07	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1920 N	1515	-0-	-405 B	-0-	1515 2		N	-0-			-0-

EARLY				WELL #:	1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2		N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
06	750 N	500	-0-	-250 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
07	713 N	354	-0-	-359 B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
EDGAR		WELL #:	1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
04	2950 N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950 2	N	-0-		-0-
05	3165 N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165 2	N	-0-		-0-
06	2920 N	2920	-0-	-0- B	-0-	2920 2	N	-0-		-0-
07	3038 N	2980	-0-	-58 B	-0-	2980 2	N	-0-		-0-
08	3162 N	3055	-0-	-107 B	-0-	3055 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2910 N	1072	-0-	-1838 B	-0-	1072 2	N	-0-		-0-

EFFIE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 2	N	-0-		-0-
05	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 2	N	-0-		-0-
06	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 2	N	-0-		-0-
07	2108 N	1951	-0-	-157 B	-0-	1951 2	N	-0-		-0-
08	2077 N	1948	-0-	-129 B	-0-	1948 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1980 N	1386	-0-	-594 B	-0-	1386 2	N	-0-		-0-

EFFIE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 2	N	-0-		-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 2	N	-0-		-0-
06	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1347	-0-	-172 B	-0-	1347 2	N	-0-		-0-
08	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1470 N	546	-0-	-924 B	-0-	546 2	N	-0-		-0-

EFFIE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2	N	-0-		-0-
05	744 N	708	-0-	-36 B	-0-	708 2	N	-0-		-0-
06	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2	N	-0-		-0-
07	868 N	768	-0-	-100 B	-0-	768 2	N	-0-		-0-
08	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	633	-0-	-117 B	-0-	633 2	N	-0-		-0-

ELIAS		WELL #:	1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-		-0-
05	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-		-0-
06	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581 2	N	-0-		-0-
07	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
08	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	446	-0-	-124 B	-0-	446 2	N	-0-		-0-

ELIZABETH		WELL #:	1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-		-0-
05	496 N	174	-0-	-322 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
06	540 N	521	-0-	-19 B	-0-	521 2	N	-0-		-0-
07	558 N	179	-0-	-379 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
08	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	99	-0-	-411 B	-0-	99 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ELLIOTT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
06	570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
07	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	570 N	389	-0-	-181 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
ELLIOTT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
ENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	360	1	2073	2	N	-0-		-0-
05	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	339	1	1873	2	N	-0-		-0-
06	2670 N	2240	-0-	-430 B	-0-	351	1	1889	2	N	-0-		-0-
07	2511 N	2314	-0-	-197 B	-0-	354	1	1960	2	N	-0-		-0-
08	2201 N	1559	-0-	-642 B	-0-	240	1	1319	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2250 N	1353	-0-	-897 B	-0-	168	1	1185	2	N	-0-		-0-
ETLING		WELL #:		1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1234	-0-	-56 B	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1294	-0-	-8 B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1287	-0-	-15 B	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1230 N	792	-0-	-438 B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
ETOILE		WELL #:		1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
FEATHERSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1589	-0-	-271 B	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1095	-0-	-405 B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	946	-0-	-759 B	-0-	946	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1483	-0-	-98 B	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
FEDERAL				WELL #:	1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	360 N	221	-0-	-139 B	-0-	221	1			N	-0-				-0-
05	2077 N	439	-0-	-1638 B	-0-	156	1	283	2	N	-0-				-0-
06	1230 N	6	-0-	-1224 B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
07	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2			N	-0-				-0-
08	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	2948 N	2948	-0-	-0- B	-0-	390	1	2558	2	N	-0-				-0-

FLEMMING				WELL #:	1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-				-0-
05	992 N	978	-0-	-14 B	-0-	978	2			N	-0-				-0-
06	990 N	971	-0-	-19 B	-0-	971	2			N	-0-				-0-
07	1023 N	998	-0-	-25 B	-0-	998	2			N	-0-				-0-
08	992 N	986	-0-	-6 B	-0-	986	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	960 N	788	-0-	-172 B	-0-	788	2			N	-0-				-0-

FOWLSTON				WELL #:	1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2			N	-0-				-0-
05	1767 N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745	2			N	-0-				-0-
06	1890 N	1814	-0-	-76 B	-0-	1814	2			N	-0-				-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			N	-0-				-0-
08	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1800 N	1063	-0-	-737 B	-0-	1063	2			N	-0-				-0-

FREE				WELL #:	2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2825 - 2944			
04	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2			N	-0-				-0-
05	1798 N	1532	-0-	-266 B	-0-	1532	2			N	-0-				-0-
06	2310 N	1487	-0-	-823 B	-0-	1487	2			N	-0-				-0-
07	2263 N	1986	-0-	-277 B	-0-	1986	2			N	-0-				-0-
08	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-				-0-

FREE				WELL #:	A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-				-0-
05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-				-0-
06	870 N	550	-0-	-320 B	-0-	550	2			N	-0-				-0-
07	744 N	171	-0-	-573 B	-0-	171	2			N	-0-				-0-
08	713 N	443	-0-	-270 B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	540 N	173	-0-	-367 B	-0-	173	2			N	-0-				-0-

FREE				WELL #:	4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	4050 N	4050	-0-	-0- B	-0-	4050	2			N	-0-				-0-
05	4156 N	4156	-0-	-0- B	-0-	4156	2			N	-0-				-0-
06	4170 N	4093	-0-	-77 B	-0-	4093	2			N	-0-				-0-
07	4185 N	3441	-0-	-744 B	-0-	3441	2			N	-0-				-0-
08	4619 N	4619	-0-	-0- B	-0-	4619	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	4080 N	1529	-0-	-2551 B	-0-	1529	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
FREE		WELL #:	5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2712 - 2870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5072 N	5072	-0-	-0- B	-0-	5072 2	N	-0-			-0-
05	4299 N	4299	-0-	-0- B	-0-	4299 2	N	-0-			-0-
06	5430 N	5059	-0-	-371 B	-0-	5059 2	N	-0-			-0-
07	5239 N	5085	-0-	-154 B	-0-	5085 2	N	-0-			-0-
08	5957 N	5957	-0-	-0- B	-0-	5957 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5070 N	3426	-0-	-1644 B	-0-	3426 2	N	-0-			-0-

FREE		WELL #:	6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2740 - 2875
04	4520 N	4520	-0-	-0- B	-0-	4520 2	N	-0-			-0-
05	3937 N	3937	-0-	-0- B	-0-	3937 2	N	-0-			-0-
06	4710 N	4392	-0-	-318 B	-0-	4392 2	N	-0-			-0-
07	4681 N	4175	-0-	-506 B	-0-	4175 2	N	-0-			-0-
08	5029 N	5029	-0-	-0- B	-0-	5029 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4380 N	2134	-0-	-2246 B	-0-	2134 2	N	-0-			-0-

FREE		WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2856 - 2990
04	5558 N	5558	-0-	-0- B	-0-	5558 2	N	-0-			-0-
05	5828 N	5520	-0-	-308 B	-0-	5520 2	N	-0-			-0-
06	5700 N	5407	-0-	-293 B	-0-	5407 2	N	-0-			-0-
07	5735 N	5367	-0-	-368 B	-0-	5367 2	N	-0-			-0-
08	5574 N	5574	-0-	-0- B	-0-	5574 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	5445 N	5445	-0-	-0- B	-0-	5445 2	N	-0-			-0-

FREE		WELL #:	9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 2	N	-0-			-0-
05	1240 N	798	-0-	-442 B	-0-	798 2	N	-0-			-0-
06	1110 N	831	-0-	-279 B	-0-	831 2	N	-0-			-0-
07	1085 N	586	-0-	-499 B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
08	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	258	-0-	-582 B	-0-	258 2	N	-0-			-0-

FRETT		WELL #:	1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
05	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
06	630 N	554	-0-	-76 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
07	620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	243	-0-	-297 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-

GARRISON		WELL #:	A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
05	558 N	473	-0-	-85 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
06	510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
07	434 N	46	-0-	-388 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
08	465 N	6	-0-	-459 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GENEVA		WELL #:		1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-			-0-
05	992 N	782	-0-	-210 B	-0-	782	2			N	-0-			-0-
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-			-0-
07	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	900 N	269	-0-	-631 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-

GETZ		WELL #:		2	RRCID ->	027576	COMPL. DATE	10/31/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
06	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	984	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	1018	-0-	-36 B	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
08	1023 N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	990 N	558	-0-	-432 B	-0-	558	2			N	-0-			-0-

GOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	027579	COMPL. DATE	11/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-			-0-
05	992 N	707	-0-	-285 B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
06	900 N	754	-0-	-146 B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
07	837 N	727	-0-	-110 B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
08	713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	750 N	261	-0-	-489 B	-0-	261	2			N	-0-			-0-

GORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027580	COMPL. DATE	07/30/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
05	713 N	607	-0-	-106 B	-0-	607	2			N	-0-			-0-
06	660 N	658	-0-	-2 B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
07	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	660 N	296	-0-	-364 B	-0-	296	2			N	-0-			-0-

GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	027581	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
05	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	731	-0-	-409 B	-0-	159	1	572	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	494	-0-	-1149 B	-0-	86	1	408	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1068	-0-	-110 B	-0-	153	1	915	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	202	1	2093	2	N	-0-			-0-

GRO		WELL #:		B 1	RRCID ->	027582	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	4020 #	3202	-0-	-818 B	-2101	756	1	2446	2	N	-0-			-0-
05	4154 #	1850	-0-	-2304 B	-4405	560	1	1290	2	N	-0-			-0-
06	4020 #	2427	-0-	-1593 B	-5998	604	1	1823	2	N	-0-			-0-
07	4154 #	2289	-0-	-1865 B	-7863	560	1	1729	2	N	-0-			-0-
08	4030 #	4933	-0-	903 B	-6960	840	1	4093	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6701	CANCELLED UNDERAGE ->			-259						
09	2430 N	2549	-0-	119 B	-6582	308	1	2241	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GROSVENOR		WELL #:		1	RRCID ->	027583	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2		N	-0-		-0-
05	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2		N	-0-		-0-
06	930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866	2		N	-0-		-0-
07	899 N	659	-0-	-240 B	-0-	659	2		N	-0-		-0-
08	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	870 N	359	-0-	-511 B	-0-	359	2		N	-0-		-0-

HAGEN, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

HANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2		N	-0-		-0-
05	1302 N	1211	-0-	-91 B	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
06	1320 N	1242	-0-	-78 B	-0-	1242	2		N	-0-		-0-
07	1271 N	1254	-0-	-17 B	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1230 N	638	-0-	-592 B	-0-	638	2		N	-0-		-0-

HANSFORD		WELL #:		1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-		-0-
05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-		-0-
06	690 N	390	-0-	-300 B	-0-	390	2		N	-0-		-0-
07	589 N	385	-0-	-204 B	-0-	385	2		N	-0-		-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-		-0-

HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2		N	-0-		-0-
05	713 N	666	-0-	-47 B	-0-	666	2		N	-0-		-0-
06	840 N	763	-0-	-77 B	-0-	763	2		N	-0-		-0-
07	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746	2		N	-0-		-0-
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	750 N	244	-0-	-506 B	-0-	244	2		N	-0-		-0-

HAWES		WELL #:		1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-		-0-
05	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-		-0-
06	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2		N	-0-		-0-
07	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2		N	-0-		-0-
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	167	-0-	-253 B	-0-	167	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	2			N	-0-				-0-
05	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	2			N	-0-				-0-
06	2160 N	1987	-0-	-173 B	-0-	1987	2			N	-0-				-0-
07	2201 N	1875	-0-	-326 B	-0-	1875	2			N	-0-				-0-
08	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1980 N	1225	-0-	-755 B	-0-	1225	2			N	-0-				-0-

HERBERT				WELL #:	1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-				-0-
05	2170 N	2038	-0-	-132 B	-0-	2038	2			N	-0-				-0-
06	2010 N	1985	-0-	-25 B	-0-	1985	2			N	-0-				-0-
07	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	2			N	-0-				-0-
08	2046 N	2031	-0-	-15 B	-0-	2031	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1980 N	1822	-0-	-158 B	-0-	1822	2			N	-0-				-0-

HILL, D.				WELL #:	1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HIRAM				WELL #:	1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	60 N	913	-0-	853 B	-2038	60	1	853	2	N	-0-				-0-
05	1271 N	779	-0-	-492 B	-2038	62	1	717	2	N	-0-				-0-
06	1110 N	626	-0-	-484 B	-2038	60	1	566	2	N	-0-				-0-
07	930 N	518	-0-	-412 B	-2038	62	1	456	2	N	-0-				-0-
08	775 N	562	-0-	-213 B	-2038	62	1	500	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-2038							
09	630 N	204	-0-	-426 B	-0-	60	1	144	2	N	-0-				-0-

HITCH				WELL #:	A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	2			N	-0-				-0-
05	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-				-0-
06	2070 N	2025	-0-	-45 B	-0-	2025	2			N	-0-				-0-
07	2139 N	2085	-0-	-54 B	-0-	2085	2			N	-0-				-0-
08	2170 N	2157	-0-	-13 B	-0-	2157	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2040 N	1067	-0-	-973 B	-0-	1067	2			N	-0-				-0-

HITCH				WELL #:	C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	2			N	-0-				-0-
05	2790 N	2703	-0-	-87 B	-0-	2703	2			N	-0-				-0-
06	2850 N	2842	-0-	-8 B	-0-	2842	2			N	-0-				-0-
07	3165 N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	2			N	-0-				-0-
08	3184 N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2850 N	1309	-0-	-1541 B	-0-	1309	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HITCH		WELL #:		D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2			N	-0-				-0-
05	1829 N	1820	-0-	-9 B	-0-	1820	2			N	-0-				-0-
06	1830 N	1688	-0-	-142 B	-0-	1688	2			N	-0-				-0-
07	1860 N	1776	-0-	-84 B	-0-	1776	2			N	-0-				-0-
08	1829 N	1772	-0-	-57 B	-0-	1772	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-				
09	1680 N	939	-0-	-741 B	-0-	939	2			N	-0-				-0-

HITCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	027601	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2595 -	2736		

04	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2			N	-0-				-0-
05	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	2			N	-0-				-0-
06	2340 N	2109	-0-	-231 B	-0-	2109	2			N	-0-				-0-
07	2325 N	2163	-0-	-162 B	-0-	2163	2			N	-0-				-0-
08	2356 N	2252	-0-	-104 B	-0-	2252	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-				
09	2100 N	639	-0-	-1461 B	-0-	639	2			N	-0-				-0-

HITCH		WELL #:		F 1	RRCID ->	027602	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

04	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	60	1	1039	2	N	-0-				-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	62	1	1095	2	N	-0-				-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	60	1	1042	2	N	-0-				-0-
07	1147 N	902	-0-	-245 B	-0-	62	1	840	2	N	-0-				-0-
08	1147 N	1019	-0-	-128 B	-0-	62	1	957	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-				
09	1110 N	338	-0-	-772 B	-0-	60	1	278	2	N	-0-				-0-

HITH		WELL #:		1	RRCID ->	027604	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

04	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-				-0-
05	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-				-0-
06	1410 N	1360	-0-	-50 B	-0-	1360	2			N	-0-				-0-
07	1426 N	1419	-0-	-7 B	-0-	1419	2			N	-0-				-0-
08	1426 N	1415	-0-	-11 B	-0-	1415	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-				
09	1350 N	1245	-0-	-105 B	-0-	1245	2			N	-0-				-0-

HOBSON, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027605	COMPL. DATE	08/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027608	COMPL. DATE	04/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

04	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-				-0-
05	744 N	588	-0-	-156 B	-0-	588	2			N	-0-				-0-
06	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-				-0-
07	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	2			N	-0-				-0-
08	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-				
09	690 N	301	-0-	-389 B	-0-	301	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-			-0-
06	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
07	651 N	496	-0-	-155 B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-			-0-

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
05	1581 N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
06	1650 N	1569	-0-	-81 B	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
08	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1560 N	907	-0-	-653 B	-0-	907	2			N	-0-			-0-

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-			-0-
05	806 N	737	-0-	-69 B	-0-	737	2			N	-0-			-0-
06	810 N	724	-0-	-86 B	-0-	724	2			N	-0-			-0-
07	837 N	684	-0-	-153 B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
08	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	345	-0-	-375 B	-0-	345	2			N	-0-			-0-

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	60	1	475	2	N	-0-			-0-
05	527 N	302	-0-	-225 B	-0-	24	1	278	2	N	-0-			-0-
06	540 N	44	-0-	-496 B	-0-	44	1			N	-0-			-0-
07	558 N	60	-0-	-498 B	-0-	60	1			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
05	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
06	2520 N	2399	-0-	-121 B	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
07	2542 N	2404	-0-	-138 B	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
08	2480 N	2427	-0-	-53 B	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2400 N	2146	-0-	-254 B	-0-	2146	2			N	-0-			-0-

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
06	2520 N	1976	-0-	-544 B	-0-	1976	2			N	-0-			-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
08	2511 N	2137	-0-	-374 B	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1980 N	784	-0-	-1196 B	-0-	784	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
IVENS		WELL #:	X 1	RRCID ->	027622	COMPL. DATE	12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1184	-0-	-242 B	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1439	-0-	-61 B	-0-	1439 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1408	-0-	-80 B	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
08	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1440 N	1218	-0-	-222 B	-0-	1218 2		N	-0-			-0-

JANET		WELL #:	1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-			-0-
05	744 N	682	-0-	-62 B	-0-	682 2		N	-0-			-0-
06	690 N	664	-0-	-26 B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		N	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	471	-0-	-189 B	-0-	471 2		N	-0-			-0-

JASTED		WELL #:	1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N	-0-			-0-
05	744 N	638	-0-	-106 B	-0-	638 2		N	-0-			-0-
06	720 N	672	-0-	-48 B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
07	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642 2		N	-0-			-0-
08	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	386	-0-	-274 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-

JEF		WELL #:	1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1148 N	2290	-0-	1142 B	-0-	350 1	1940 2	N	-0-			-0-
05	3546 N	3546	-0-	-0- B	-0-	434 1	3112 2	N	-0-			-0-
06	3030 N	2315	-0-	-715 B	-0-	280 1	2035 2	N	-0-			-0-
07	3495 N	3495	-0-	-0- B	-0-	434 1	3061 2	N	-0-			-0-
08	3534 N	3103	-0-	-431 B	-0-	434 1	2669 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2310 N	1815	-0-	-495 B	-0-	414 1	1401 2	N	-0-			-0-

KEENER		WELL #:	1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2		N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
08	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	222	-0-	-198 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-

KNOUFF		WELL #:	1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2		N	-0-			-0-
06	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728 2		N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2		N	-0-			-0-
08	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	335	-0-	-385 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
KNUDT		WELL #:	1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2	N	-0-		-0-
05	682 N	560	-0-	-122 B	-0-	560	2	N	-0-		-0-
06	690 N	392	-0-	-298 B	-0-	392	2	N	-0-		-0-
07	682 N	421	-0-	-261 B	-0-	421	2	N	-0-		-0-
08	558 N	413	-0-	-145 B	-0-	413	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	315	-0-	-75 B	-0-	315	2	N	-0-		-0-

KNUTSON		WELL #:	1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2	N	-0-		-0-
05	992 N	697	-0-	-295 B	-0-	697	2	N	-0-		-0-
06	810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2	N	-0-		-0-
07	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	2	N	-0-		-0-
08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	283	-0-	-497 B	-0-	283	2	N	-0-		-0-

LANA		WELL #:	1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2	N	-0-		-0-
05	620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2	N	-0-		-0-
06	660 N	598	-0-	-62 B	-0-	598	2	N	-0-		-0-
07	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576	2	N	-0-		-0-
08	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	402	-0-	-198 B	-0-	402	2	N	-0-		-0-

LANCASTER		WELL #:	1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	2780 - 3115
04	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	540	1	1477	2	N	-0-
05	2511 N	2468	-0-	-43 B	-0-	558	1	1910	2	N	-0-
06	2730 N	2571	-0-	-159 B	-0-	540	1	2031	2	N	-0-
07	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	558	1	1916	2	N	-0-
08	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	558	1	2089	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2580 N	1486	-0-	-1094 B	-0-	540	1	946	2	N	-0-

LARS		WELL #:	1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1282	-0-	-8 B	-0-	1282	2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1216	-0-	-55 B	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
08	1333 N	1332	-0-	-1 B	-0-	1332	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1290 N	778	-0-	-512 B	-0-	778	2	N	-0-		-0-

LAWRENCE		WELL #:	1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2	N	-0-		-0-
05	961 N	924	-0-	-37 B	-0-	924	2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1044	-0-	-66 B	-0-	1044	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011	2	N	-0-		-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1050 N	419	-0-	-631 B	-0-	419	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LEAH				WELL #:	1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	11/05/2018	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2802 - 2904
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM	BALANCE
04	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2	N	-0-			-0-	
05	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2	N	-0-			-0-	
06	1710 N	1651	-0-	-59 B	-0-	1651	2	N	-0-			-0-	
07	1736 N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690	2	N	-0-			-0-	
08	1736 N	1678	-0-	-58 B	-0-	1678	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1096	-0-	-554 B	-0-	1096	2	N	-0-			-0-	

LEMMA				WELL #:	1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2	N	-0-			-0-	
05	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	2	N	-0-			-0-	
06	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2	N	-0-			-0-	
07	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2	N	-0-			-0-	
08	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2100 N	1654	-0-	-446 B	-0-	1654	2	N	-0-			-0-	

LENORA				WELL #:	1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2	N	-0-			-0-	
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-			-0-	
06	450 N	390	-0-	-60 B	-0-	390	2	N	-0-			-0-	
07	434 N	355	-0-	-79 B	-0-	355	2	N	-0-			-0-	
08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	254	-0-	-136 B	-0-	254	2	N	-0-			-0-	

LERA				WELL #:	1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	6280 N	6280	-0-	-0- B	-0-	6280	2	N	-0-			-0-	
05	6358 N	6358	-0-	-0- B	-0-	6358	2	N	-0-			-0-	
06	6216 N	6216	-0-	-0- B	-0-	6216	2	N	-0-			-0-	
07	6479 N	5433	-0-	-1046 B	-0-	5433	2	N	-0-			-0-	
08	6489 N	6489	-0-	-0- B	-0-	6489	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	6758 N	6758	-0-	-0- B	-0-	6758	2	N	-0-			-0-	

LEXA				WELL #:	1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2	N	-0-			-0-	
05	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2	N	-0-			-0-	
06	1110 N	1024	-0-	-86 B	-0-	1024	2	N	-0-			-0-	
07	1085 N	1028	-0-	-57 B	-0-	1028	2	N	-0-			-0-	
08	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	454	-0-	-566 B	-0-	454	2	N	-0-			-0-	

LING				WELL #:	1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2896 - 2930
04	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2	N	-0-			-0-	
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2	N	-0-			-0-	
06	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LOGSDON		WELL #:	1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 2	N	-0-			-0-
05	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239 2	N	-0-			-0-
06	2010 N	1997	-0-	-13 B	-0-	1997 2	N	-0-			-0-
07	2170 N	2138	-0-	-32 B	-0-	2138 2	N	-0-			-0-
08	2232 N	2191	-0-	-41 B	-0-	2191 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2010 N	1224	-0-	-786 B	-0-	1224 2	N	-0-			-0-

LOUISE		WELL #:	1	RRCID ->	027650	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284 2	N	-0-			-0-
05	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394 2	N	-0-			-0-
06	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214 2	N	-0-			-0-
07	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	294 1	N	2380 2			-0-
08	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	311 1	N	2364 2			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2220 N	1195	-0-	-1025 B	-0-	133 1	N	1062 2			-0-

LOUISE		WELL #:	3	RRCID ->	027652	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
05	837 N	561	-0-	-276 B	-0-	561 2	N	-0-			-0-
06	690 N	630	-0-	-60 B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-			-0-
08	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	280	-0-	-350 B	-0-	280 2	N	-0-			-0-

LOUISE		WELL #:	4	RRCID ->	027653	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
05	403 N	257	-0-	-146 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
06	390 N	307	-0-	-83 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	161	-0-	-139 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-

LUCK		WELL #:	A 1	RRCID ->	027654	COMPL. DATE	08/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473 2	N	-0-			-0-
05	2635 N	2584	-0-	-51 B	-0-	2584 2	N	-0-			-0-
06	2640 N	2612	-0-	-28 B	-0-	2612 2	N	-0-			-0-
07	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676 2	N	-0-			-0-
08	2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2610 N	1229	-0-	-1381 B	-0-	1229 2	N	-0-			-0-

LUCK		WELL #:	C 1	RRCID ->	027656	COMPL. DATE	09/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 2	N	-0-			-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 2	N	-0-			-0-
06	2250 N	2124	-0-	-126 B	-0-	2124 2	N	-0-			-0-
07	2170 N	2139	-0-	-31 B	-0-	2139 2	N	-0-			-0-
08	2201 N	2112	-0-	-89 B	-0-	2112 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2130 N	994	-0-	-1136 B	-0-	994 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LULA				WELL #:	1	RRCID ->	027657	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3231 - 3259
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2	N	-0-			-0-	
05	1054 N	954	-0-	-100 B	-0-	954 2	N	-0-			-0-	
06	1020 N	958	-0-	-62 B	-0-	958 2	N	-0-			-0-	
07	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 2	N	-0-			-0-	
08	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	960 N	503	-0-	-457 B	-0-	503 2	N	-0-			-0-	

LUNDE				WELL #:	1	RRCID ->	027658	COMPL. DATE	09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635 2	N	-0-			-0-	
05	2728 N	2523	-0-	-205 B	-0-	2523 2	N	-0-			-0-	
06	2760 N	2485	-0-	-275 B	-0-	2485 2	N	-0-			-0-	
07	2728 N	2405	-0-	-323 B	-0-	2405 2	N	-0-			-0-	
08	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2490 N	1309	-0-	-1181 B	-0-	1309 2	N	-0-			-0-	

LUTH				WELL #:	1H	RRCID ->	027659	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2715 - 4521
04	3030 #	603	-0-	-2427 B	-10765	603 2	N	-0-			-0-	
05	0 N	995	-0-	995 B	-9770	286 1	N	-0-	709 2	N	-0-	
06	600 N	1004	-0-	404 B	-9366	286 1	N	-0-	718 2	N	-0-	
07	620 N	261	-0-	-359 B	-9366	130 1	N	-0-	131 2	N	-0-	
08	992 N	992	-0-	-0- B	-9366	260 1	N	-0-	732 2	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4938	CANCELLED UNDERAGE ->	-4428							
09	990 N	1911	-0-	921 B	-4017	390 1	N	-0-	1521 2	N	-0-	

MANER				WELL #:	1	RRCID ->	027660	COMPL. DATE	10/04/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-	
05	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-	
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-	
07	403 N	255	-0-	-148 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-	
08	434 N	198	-0-	-236 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	208	-0-	-152 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-	

MARGA				WELL #:	1	RRCID ->	027661	COMPL. DATE	10/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-	
05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2	N	-0-			-0-	
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-			-0-	
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-			-0-	
08	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	690 N	286	-0-	-404 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-	

MATH				WELL #:	1	RRCID ->	027662	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	60 1	N	-0-	2475 2	N	-0-	
05	2697 N	2531	-0-	-166 B	-0-	24 1	N	-0-	2507 2	N	-0-	
06	2520 N	2431	-0-	-89 B	-0-	4 1	N	-0-	2427 2	N	-0-	
07	2635 N	2503	-0-	-132 B	-0-	2503 2	N	-0-			-0-	
08	2542 N	2512	-0-	-30 B	-0-	2512 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2430 N	1687	-0-	-743 B	-0-	14 1	N	-0-	1673 2	N	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MAUDIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027663	COMPL. DATE	11/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2			N	-0-			-0-
05		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2			N	-0-			-0-
06		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2			N	-0-			-0-
07		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2			N	-0-			-0-
08		620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		600 N	485	-0-	-115 B	-0-	485 2			N	-0-			-0-

MCILRATH		WELL #:		1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 2			N	-0-			-0-
05		2387 N	1919	-0-	-468 B	-0-	1919 2			N	-0-			-0-
06		2190 N	1844	-0-	-346 B	-0-	1844 2			N	-0-			-0-
07		2077 N	1690	-0-	-387 B	-0-	1690 2			N	-0-			-0-
08		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1830 N	922	-0-	-908 B	-0-	922 2			N	-0-			-0-

MERRILL		WELL #:		2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 2			N	-0-			-0-
05		1643 N	1571	-0-	-72 B	-0-	1571 2			N	-0-			-0-
06		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 2			N	-0-			-0-
07		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 2			N	-0-			-0-
08		1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1560 N	856	-0-	-704 B	-0-	856 2			N	-0-			-0-

MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		3016 N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016 2			N	-0-			-0-
05		2920 N	2920	-0-	-0- B	-0-	2920 2			N	-0-			-0-
06		3300 N	2968	-0-	-332 B	-0-	2968 2			N	-0-			-0-
07		3131 N	2554	-0-	-577 B	-0-	2554 2			N	-0-			-0-
08		3336 N	3336	-0-	-0- B	-0-	3336 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2970 N	1257	-0-	-1713 B	-0-	1257 2			N	-0-			-0-

MIKE		WELL #:		2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2			N	-0-			-0-
05		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2			N	-0-			-0-
06		870 N	768	-0-	-102 B	-0-	768 2			N	-0-			-0-
07		806 N	559	-0-	-247 B	-0-	559 2			N	-0-			-0-
08		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		780 N	329	-0-	-451 B	-0-	329 2			N	-0-			-0-

MINNIE, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		5118 N	5118	-0-	-0- B	-0-	5118 2			N	-0-			-0-
05		5674 N	5674	-0-	-0- B	-0-	5674 2			N	-0-			-0-
06		5599 N	5599	-0-	-0- B	-0-	5599 2			N	-0-			-0-
07		5724 N	5724	-0-	-0- B	-0-	5724 2			N	-0-			-0-
08		5749 N	5749	-0-	-0- B	-0-	5749 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		5610 N	2001	-0-	-3609 B	-0-	2001 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MISSIE				WELL #:	1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2	N	-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2	N	-0-			-0-
06	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487	2	N	-0-			-0-
07	558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494	2	N	-0-			-0-
08	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	480 N	263	-0-	-217 B	-0-	263	2	N	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2	N	-0-			-0-
06	690 N	643	-0-	-47 B	-0-	643	2	N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2	N	-0-			-0-
08	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	630 N	316	-0-	-314 B	-0-	316	2	N	-0-			-0-

MURRELL, C.				WELL #:	1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	2	N	-0-			-0-
05	2511 N	2424	-0-	-87 B	-0-	2424	2	N	-0-			-0-
06	2400 N	2323	-0-	-77 B	-0-	2323	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	2392	-0-	-26 B	-0-	2392	2	N	-0-			-0-
08	2418 N	2403	-0-	-15 B	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2310 N	2237	-0-	-73 B	-0-	2237	2	N	-0-			-0-

MYDA				WELL #:	2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	888	-0-	-166 B	-0-	888	2	N	-0-			-0-
06	960 N	897	-0-	-63 B	-0-	897	2	N	-0-			-0-
07	961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948	2	N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	900 N	822	-0-	-78 B	-0-	822	2	N	-0-			-0-

NANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2	N	-0-			-0-
06	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454	2	N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2	N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	450 N	280	-0-	-170 B	-0-	280	2	N	-0-			-0-

NORA				WELL #:	1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
05	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2	N	-0-			-0-
06	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	2	N	-0-			-0-
08	2232 N	1775	-0-	-457 B	-0-	1775	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1950 N	876	-0-	-1074 B	-0-	876	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
NORTHWEST		WELL #:		1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-			-0-
05	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
06	600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
07	589 N	468	-0-	-121 B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	540 N	231	-0-	-309 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-

OVERSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A			
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
06	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
07	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	240 N	117	-0-	-123 B	-0-	117	2			N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #:		1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-			-0-
06	960 N	959	-0-	-1 B	-0-	959	2			N	-0-			-0-
07	992 N	990	-0-	-2 B	-0-	990	2			N	-0-			-0-
08	992 N	989	-0-	-3 B	-0-	989	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	960 N	912	-0-	-48 B	-0-	912	2			N	-0-			-0-

PARMELE		WELL #:		1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197			
04	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
05	2263 N	2017	-0-	-246 B	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
06	2130 N	1793	-0-	-337 B	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
07	2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
08	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1800 N	1650	-0-	-150 B	-0-	1650	2			N	-0-			-0-

PAULSON		WELL #:		1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
06	810 N	746	-0-	-64 B	-0-	746	2			N	-0-			-0-
07	806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745	2			N	-0-			-0-
08	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	750 N	732	-0-	-18 B	-0-	732	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PEARSON				WELL #:	2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	60	1	1552	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1647	-0-	-27 B	-0-	62	1	1585	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1560	-0-	-60 B	-0-	60	1	1500	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1624	-0-	-50 B	-0-	62	1	1562	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1636	-0-	-7 B	-0-	62	1	1574	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1560 N	1379	-0-	-181 B	-0-	26	1	1353	2	N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #:	5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	537 S	537	-0-	-0- B	-0-	120	1	417	2	N	-0-			-0-
05	561 S	561	-0-	-0- B	-0-	124	1	437	2	N	-0-			-0-
06	540 S	525	-0-	-15 B	-0-	120	1	405	2	N	-0-			-0-
07	558 S	547	-0-	-11 B	-0-	124	1	423	2	N	-0-			-0-
08	558 S	545	-0-	-13 B	-0-	124	1	421	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 S	428	-0-	-112 B	-0-	52	1	376	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	1056	-0-	-339 B	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
08	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2022 N	3387	-0-	1365 B	-0-	351	1	3036	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	1707	-0-	-525 B	-0-	312	1	1395	2	N	-0-			-0-
06	3480 N	2837	-0-	-643 B	-0-	325	1	2512	2	N	-0-			-0-
07	3503 N	2057	-0-	-1446 B	-0-	208	1	1849	2	N	-0-			-0-
08	3255 N	3255	-0-	-0- B	-0-	351	1	2904	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	4651 N	4651	-0-	-0- B	-0-	390	1	4261	2	N	-0-			-0-

PIERRE				WELL #:	1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	3000 N	3942	-0-	942 B	942	812	1	3130	2	N	-0-			-0-
05	2724 N	1782	-0-	-942 B	-0-	560	1	1222	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2374	-0-	-626 B	-0-	560	1	1814	2	N	-0-			-0-
07	4061 #	1941	-0-	-2120 B	-2120	364	1	1577	2	N	-0-			-0-
08	4061 #	1433	-0-	-2628 B	-4748	560	1	873	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -4748													
09	3930 #	3341	-0-	-589 B	-5337	672	1	2669	2	N	-0-			-0-

PRICE				WELL #:	A 1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	151 S	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
05	890 S	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-			-0-
06	792 S	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
07	971 S	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-			-0-
08	899 S	802	-0-	-97 B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 S	383	-0-	-397 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
PRICE		WELL #: C 1		RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2	N	-0-		-0-	
05	775 N	726	-0-	-49 B	-0-	726 2	N	-0-		-0-	
06	780 N	681	-0-	-99 B	-0-	681 2	N	-0-		-0-	
07	775 N	694	-0-	-81 B	-0-	694 2	N	-0-		-0-	
08	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	591	-0-	-99 B	-0-	591 2	N	-0-		-0-	
PRICE		WELL #: E 1		RRCID ->	027707	COMPL. DATE	07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2	N	-0-		-0-	
05	1116 N	873	-0-	-243 B	-0-	873 2	N	-0-		-0-	
06	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2	N	-0-		-0-	
07	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 2	N	-0-		-0-	
08	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	820	-0-	-20 B	-0-	820 2	N	-0-		-0-	
PRICE, H.		WELL #: 1		RRCID ->	027708	COMPL. DATE	04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 2	N	-0-		-0-	
05	1891 N	1755	-0-	-136 B	-0-	1755 2	N	-0-		-0-	
06	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 2	N	-0-		-0-	
07	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 2	N	-0-		-0-	
08	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1890 N	1469	-0-	-421 B	-0-	1469 2	N	-0-		-0-	
PRICE, H.		WELL #: 2		RRCID ->	027709	COMPL. DATE	05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	23 1	1133 2	N	-0-	-0-	
05	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	14 1	915 2	N	-0-	-0-	
06	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	27 1	1034 2	N	-0-	-0-	
07	1209 N	1089	-0-	-120 B	-0-	19 1	1070 2	N	-0-	-0-	
08	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	33 1	1228 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1050 N	623	-0-	-427 B	-0-	6 1	617 2	N	-0-	-0-	
PRONGER A		WELL #: 1		RRCID ->	027710	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2486 - 3026
04	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	840 1	40 2	N	-0-	-0-	
05	961 N	917	-0-	-44 B	-0-	868 1	49 2	N	-0-	-0-	
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	840 1	104 2	N	-0-	-0-	
07	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	868 1	160 2	N	-0-	-0-	
08	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	868 1	272 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	840 1	231 2	N	-0-	-0-	
RACOL		WELL #: 1		RRCID ->	027717	COMPL. DATE	09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	60 1	497 2	N	-0-	-0-	
05	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	42 1	319 2	N	-0-	-0-	
06	420 N	355	-0-	-65 B	-0-	52 1	303 2	N	-0-	-0-	
07	589 N	173	-0-	-416 B	-0-	173 2		N	-0-	-0-	
08	372 N	144	-0-	-228 B	-0-	144 2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	46	-0-	-314 B	-0-	14 1	32 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
RAINEY		WELL #:	1	RRCID ->	027718	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2770 - 2872
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3358 N	3358	-0-	-0- B	-0-	3358 2	N	-0-		-0-	
05	3658 N	3426	-0-	-232 B	-0-	3426 2	N	-0-		-0-	
06	3420 N	3212	-0-	-208 B	-0-	3212 2	N	-0-		-0-	
07	3472 N	3351	-0-	-121 B	-0-	3351 2	N	-0-		-0-	
08	3441 N	3326	-0-	-115 B	-0-	3326 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3210 N	1762	-0-	-1448 B	-0-	1762 2	N	-0-		-0-	

RAND		WELL #:	1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	4317 N	4317	-0-	-0- B	-0-	4317 2	N	-0-		-0-	
05	4316 N	4316	-0-	-0- B	-0-	4316 2	N	-0-		-0-	
06	4140 N	3669	-0-	-471 B	-0-	3669 2	N	-0-		-0-	
07	4464 N	2854	-0-	-1610 B	-0-	2854 2	N	-0-		-0-	
08	4806 N	4806	-0-	-0- B	-0-	4806 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	4491 N	4491	-0-	-0- B	-0-	4491 2	N	-0-		-0-	

REID		WELL #:	1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366 2	N	-0-		-0-	
05	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877 2	N	-0-		-0-	
06	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424 2	N	-0-		-0-	
07	2449 N	2155	-0-	-294 B	-0-	2155 2	N	-0-		-0-	
08	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	2781 2	N	-0-		-0-	

RIFFE		WELL #:	1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-		-0-	
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-		-0-	
06	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469 2	N	-0-		-0-	
07	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2	N	-0-		-0-	
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	266	-0-	-214 B	-0-	266 2	N	-0-		-0-	

RIZPAH		WELL #:	1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 2	N	-0-		-0-	
05	1891 N	1712	-0-	-179 B	-0-	1712 2	N	-0-		-0-	
06	1860 N	1665	-0-	-195 B	-0-	1665 2	N	-0-		-0-	
07	1829 N	1616	-0-	-213 B	-0-	1616 2	N	-0-		-0-	
08	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1680 N	880	-0-	-800 B	-0-	880 2	N	-0-		-0-	

ROSALIND		WELL #:	1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-		-0-	
05	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-		-0-	
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-		-0-	
07	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275 2	N	-0-		-0-	
08	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	152	-0-	-238 B	-0-	152 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ROUCH				WELL #:	1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-				-0-
05	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-				-0-
06	540 N	490	-0-	-50 B	-0-	490	2			N	-0-				-0-
07	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-				-0-
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	480 N	263	-0-	-217 B	-0-	263	2			N	-0-				-0-

RUNYAN				WELL #:	1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-				-0-
05	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-				-0-
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-				-0-
07	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-				-0-
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	390 N	241	-0-	-149 B	-0-	241	2			N	-0-				-0-

SAME				WELL #:	1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-				-0-
05	1426 N	1424	-0-	-2 B	-0-	1424	2			N	-0-				-0-
06	1380 N	1302	-0-	-78 B	-0-	1302	2			N	-0-				-0-
07	1426 N	1309	-0-	-117 B	-0-	1309	2			N	-0-				-0-
08	1426 N	1375	-0-	-51 B	-0-	1375	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1290 N	823	-0-	-467 B	-0-	823	2			N	-0-				-0-

SANDEFER				WELL #:	1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	651 N	1	-0-	-650 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	750 N	234	-0-	-516 B	-0-	234	2			N	-0-				-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	119	1	947	2	N	-0-				-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	177	1	1381	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	166	1	1705	2	N	-0-				-0-

SCHULBERG				WELL #:	1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-				-0-
05	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2			N	-0-				-0-
06	450 N	421	-0-	-29 B	-0-	421	2			N	-0-				-0-
07	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-				-0-
08	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367	2			N	-0-				-0-

SEATON				WELL #:	1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	2			N	-0-				-0-
05	2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-				-0-
06	2340 N	1738	-0-	-602 B	-0-	1738	2			N	-0-				-0-
07	2790 N	1152	-0-	-1638 B	-0-	1152	2			N	-0-				-0-
08	2666 N	2134	-0-	-532 B	-0-	2134	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SHER				WELL #:	1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SIMONE				WELL #:	1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	863	-0-	-253	B	-0-	863	2			N	-0-			-0-
06	750 N	589	-0-	-161	B	-0-	589	2			N	-0-			-0-
07	930 N	447	-0-	-483	B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
08	868 N	725	-0-	-143	B	-0-	725	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			N	-0-			-0-

SIMONSON				WELL #:	1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2			N	-0-			-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2			N	-0-			-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2			N	-0-			-0-
07	744 N	736	-0-	-8	B	-0-	736	2			N	-0-			-0-
08	744 N	737	-0-	-7	B	-0-	737	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	690 N	598	-0-	-92	B	-0-	598	2			N	-0-			-0-

SLOAN				WELL #:	1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	16	1	164	2	N	-0-			-0-

SMOKEY				WELL #:	1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2679 - 2870			
04	3011 N	3011	-0-	-0-	B	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
05	3035 N	3035	-0-	-0-	B	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
06	3240 N	2923	-0-	-317	B	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2784	-0-	-316	B	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
08	3188 N	3188	-0-	-0-	B	-0-	3188	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2910 N	2046	-0-	-864	B	-0-	2046	2			N	-0-			-0-

SQUINT				WELL #:	1	RRCID ->	027753	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
STEDGE		WELL #:	1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123 2	N	-0-	-0-	
05	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112 2	N	-0-	-0-	
06	2130 N	2070	-0-	-60 B	-0-	2070 2	N	-0-	-0-	
07	2201 N	2092	-0-	-109 B	-0-	2092 2	N	-0-	-0-	
08	2108 N	2071	-0-	-37 B	-0-	2071 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2070 N	1677	-0-	-393 B	-0-	1677 2	N	-0-	-0-	

STEELE		WELL #:	1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2	N	-0-	-0-	
05	1488 N	1266	-0-	-222 B	-0-	1266 2	N	-0-	-0-	
06	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 2	N	-0-	-0-	
07	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2	N	-0-	-0-	
08	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1380 N	1208	-0-	-172 B	-0-	1208 2	N	-0-	-0-	

STOFER		WELL #:	1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 2	N	-0-	-0-	
05	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 2	N	-0-	-0-	
06	1350 N	1274	-0-	-76 B	-0-	1274 2	N	-0-	-0-	
07	1271 N	1207	-0-	-64 B	-0-	1207 2	N	-0-	-0-	
08	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1260 N	614	-0-	-646 B	-0-	614 2	N	-0-	-0-	

SUE		WELL #:	1	RRCID ->	027758	COMPL. DATE	10/06/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2	N	-0-	-0-	
05	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 2	N	-0-	-0-	
06	1200 N	1103	-0-	-97 B	-0-	1103 2	N	-0-	-0-	
07	1147 N	743	-0-	-404 B	-0-	743 2	N	-0-	-0-	
08	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1110 N	279	-0-	-831 B	-0-	279 2	N	-0-	-0-	

SUMNER		WELL #:	1	RRCID ->	027759	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 2	N	-0-	-0-	
05	1426 N	1376	-0-	-50 B	-0-	1376 2	N	-0-	-0-	
06	1410 N	1243	-0-	-167 B	-0-	1243 2	N	-0-	-0-	
07	1426 N	1339	-0-	-87 B	-0-	1339 2	N	-0-	-0-	
08	1364 N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1230 N	851	-0-	-379 B	-0-	851 2	N	-0-	-0-	

SWENY		WELL #:	1	RRCID ->	027760	COMPL. DATE	10/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2	N	-0-	-0-	
05	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 2	N	-0-	-0-	
06	990 N	989	-0-	-1 B	-0-	989 2	N	-0-	-0-	
07	1023 N	1008	-0-	-15 B	-0-	1008 2	N	-0-	-0-	
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
TERRELL		WELL #:	1	RRCID ->	027762	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	B	-0-		N	-0-	-0-
06	930 N	282	-0-	-648	B	-0-	282 2	N	-0-	-0-
07	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	154 1 1222 2	N	-0-	-0-
08	1866 N	1866	-0-	-0-	B	-0-	213 1 1653 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	2522 N	2522	-0-	-0-	B	-0-	224 1 2298 2	N	-0-	-0-

TINA		WELL #:	1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	896 2	N	-0-	-0-
05	2771 N	2771	-0-	-0-	B	-0-	2771 2	N	-0-	-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025 2	N	-0-	-0-
07	2440 N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2440 2	N	-0-	-0-
08	2759 N	2493	-0-	-266	B	-0-	2493 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	3000 N	3013	-0-	13	B	-0-	13 3013 2	N	-0-	-0-

TORP		WELL #:	1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1016 N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016 2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1044	-0-	-165	B	-0-	1044 2	N	-0-	-0-
06	1140 N	1072	-0-	-68	B	-0-	1072 2	N	-0-	-0-
07	1054 N	1037	-0-	-17	B	-0-	1037 2	N	-0-	-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1080 N	588	-0-	-492	B	-0-	588 2	N	-0-	-0-

TRUDY		WELL #:	1	RRCID ->	027768	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1380 N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380 2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1213	-0-	-182	B	-0-	1213 2	N	-0-	-0-
06	1500 N	1407	-0-	-93	B	-0-	1407 2	N	-0-	-0-
07	1426 N	1374	-0-	-52	B	-0-	1374 2	N	-0-	-0-
08	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1410 N	580	-0-	-830	B	-0-	580 2	N	-0-	-0-

TRUMBELL		WELL #:	1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348 2	N	-0-	-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	B	-0-	1868 2	N	-0-	-0-
06	1653 N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653 2	N	-0-	-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636 2	N	-0-	-0-
08	1860 N	1580	-0-	-280	B	-0-	1580 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1650 N	745	-0-	-905	B	-0-	745 2	N	-0-	-0-

TWO GOOD		WELL #:	1	RRCID ->	027770	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194 2	N	-0-	-0-
05	1271 N	1238	-0-	-33	B	-0-	1238 2	N	-0-	-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160 2	N	-0-	-0-
07	1240 N	1153	-0-	-87	B	-0-	1153 2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1236	-0-	-4	B	-0-	1236 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1170 N	440	-0-	-730	B	-0-	440 2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
VANDERPLOEG		WELL #:	1	RRCID ->	027771	COMPL. DATE	08/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-		-0-
05	1116 N	913	-0-	-203 B	-0-	913 2	N	-0-		-0-
06	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-		-0-
07	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-		-0-
08	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2	N	-0-		-0-

VAU		WELL #:	1	RRCID ->	027772	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	4554 N	4554	-0-	-0- B	-0-	4554 2	N	-0-		-0-
05	4571 N	4571	-0-	-0- B	-0-	4571 2	N	-0-		-0-
06	4440 N	3907	-0-	-533 B	-0-	3907 2	N	-0-		-0-
07	4712 N	3308	-0-	-1404 B	-0-	3308 2	N	-0-		-0-
08	5139 N	5139	-0-	-0- B	-0-	5139 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	4724 N	4724	-0-	-0- B	-0-	4724 2	N	-0-		-0-

VAU		WELL #:	2	RRCID ->	027773	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 3010 - 3335
04	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
05	1426 N	1361	-0-	-65 B	-0-	1361 2	N	-0-		-0-
06	1320 N	1196	-0-	-124 B	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
07	1364 N	999	-0-	-365 B	-0-	999 2	N	-0-		-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 2	N	-0-		-0-

VIRGINIA		WELL #:	1	RRCID ->	027774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7051	PERF. 2720 - 2848
04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-		-0-
05	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629 2	N	-0-		-0-
06	660 N	650	-0-	-10 B	-0-	650 2	N	-0-		-0-
07	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-		-0-
08	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	660 N	306	-0-	-354 B	-0-	306 2	N	-0-		-0-

WALLS		WELL #:	1	RRCID ->	027775	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2	N	-0-		-0-
05	899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873 2	N	-0-		-0-
06	840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810 2	N	-0-		-0-
07	806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803 2	N	-0-		-0-
08	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	844 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	810 N	529	-0-	-281 B	-0-	529 2	N	-0-		-0-

WANDA		WELL #:	1	RRCID ->	027777	COMPL. DATE	10/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-		-0-
05	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-		-0-
06	660 N	578	-0-	-82 B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
07	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2	N	-0-		-0-
08	651 N	593	-0-	-58 B	-0-	593 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	426	-0-	-144 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WHORTON				WELL #:	1	RRCID ->	027780	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

WICKLINE				WELL #:	1	RRCID ->	027781	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	217 N	27	-0-	-190 B	-0-	27	2			N	-0-		-0-
06	150 N	59	-0-	-91 B	-0-	59	2			N	-0-		-0-
07	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-		-0-

WIGINTON				WELL #:	C 1	RRCID ->	027784	COMPL. DATE	10/04/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-		-0-
05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-		-0-
06	810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2			N	-0-		-0-
07	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-		-0-
08	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	780 N	411	-0-	-369 B	-0-	411	2			N	-0-		-0-

WILLCLO				WELL #:	4	RRCID ->	027786	COMPL. DATE	02/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-		-0-
05	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2			N	-0-		-0-
06	720 N	619	-0-	-101 B	-0-	619	2			N	-0-		-0-
07	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-		-0-
08	713 N	659	-0-	-54 B	-0-	659	2			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-		-0-

WINTER				WELL #:	1	RRCID ->	027789	COMPL. DATE	05/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-		-0-
05	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-		-0-
06	990 N	761	-0-	-229 B	-0-	761	2			N	-0-		-0-
07	961 N	746	-0-	-215 B	-0-	746	2			N	-0-		-0-
08	992 N	701	-0-	-291 B	-0-	701	2			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	750 N	335	-0-	-415 B	-0-	335	2			N	-0-		-0-

WITT				WELL #:	C 1	RRCID ->	027792	COMPL. DATE	11/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-		-0-
05	372 N	262	-0-	-110 B	-0-	262	2			N	-0-		-0-
06	330 N	241	-0-	-89 B	-0-	241	2			N	-0-		-0-
07	310 N	48	-0-	-262 B	-0-	48	2			N	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WITT		WELL #:	E 1	RRCID ->	027794	COMPL. DATE	10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-		-0-
05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2		N	-0-		-0-
06	810 N	755	-0-	-55 B	-0-	755 2		N	-0-		-0-
07	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-		-0-
08	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	389	-0-	-361 B	-0-	389 2		N	-0-		-0-

WITTER A		WELL #:	1	RRCID ->	027796	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2		N	-0-		-0-
05	775 N	429	-0-	-346 B	-0-	429 2		N	-0-		-0-
06	660 N	589	-0-	-71 B	-0-	589 2		N	-0-		-0-
07	620 N	536	-0-	-84 B	-0-	536 2		N	-0-		-0-
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	155	-0-	-445 B	-0-	155 2		N	-0-		-0-

WITTER B		WELL #:	4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2		N	-0-		-0-
05	713 N	542	-0-	-171 B	-0-	542 2		N	-0-		-0-
06	690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639 2		N	-0-		-0-
07	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630 2		N	-0-		-0-
08	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	218	-0-	-412 B	-0-	218 2		N	-0-		-0-

WITTER B		WELL #:	5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2		N	-0-		-0-
05	620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551 2		N	-0-		-0-
06	600 N	571	-0-	-29 B	-0-	571 2		N	-0-		-0-
07	589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557 2		N	-0-		-0-
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	289	-0-	-281 B	-0-	289 2		N	-0-		-0-

WORD A		WELL #:	1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 2		N	-0-		-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 2		N	-0-		-0-
06	1440 N	1422	-0-	-18 B	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
07	1488 N	1468	-0-	-20 B	-0-	1468 2		N	-0-		-0-
08	1488 N	1465	-0-	-23 B	-0-	1465 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1410 N	482	-0-	-928 B	-0-	482 2		N	-0-		-0-

WOOLRIDGE		WELL #:	1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-		-0-
06	390 N	263	-0-	-127 B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
07	310 N	188	-0-	-122 B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	122	-0-	-148 B	-0-	122 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2	N	-0-		-0-	
05	1364 N	1231	-0-	-133 B	-0-	1231	2	N	-0-		-0-	
06	1350 N	1303	-0-	-47 B	-0-	1303	2	N	-0-		-0-	
07	1364 N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	2	N	-0-		-0-	
08	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	965	-0-	-325 B	-0-	965	2	N	-0-		-0-	

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2	N	-0-		-0-	
05	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2	N	-0-		-0-	
06	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2	N	-0-		-0-	
07	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
08	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	251	-0-	-79 B	-0-	251	2	N	-0-		-0-	

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	2	N	-0-		-0-	
05	2635 N	2554	-0-	-81 B	-0-	2554	2	N	-0-		-0-	
06	2580 N	2181	-0-	-399 B	-0-	2181	2	N	-0-		-0-	
07	2635 N	2611	-0-	-24 B	-0-	2611	2	N	-0-		-0-	
08	2542 N	2511	-0-	-31 B	-0-	2511	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	2174	-0-	-16 B	-0-	2174	2	N	-0-		-0-	

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2	N	-0-		-0-	
05	1643 N	1583	-0-	-60 B	-0-	1583	2	N	-0-		-0-	
06	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2	N	-0-		-0-	
07	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2	N	-0-		-0-	
08	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1590 N	1322	-0-	-268 B	-0-	1322	2	N	-0-		-0-	

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2	N	-0-		-0-	
05	1178 N	1064	-0-	-114 B	-0-	1064	2	N	-0-		-0-	
06	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2	N	-0-		-0-	
07	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2	N	-0-		-0-	
08	1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218				TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3043 - 3200				
BIVINS KK				WELL #: 15	RRCID -> 027945	COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3043 - 3200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1203	-0-	1203 B	1203	1203	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	862	-0-	862 B	2065	862	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	719	-0-	719 B	2784	719	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			2784										
09	0	630	-0-	630 B	3414	630	2			N	-0-			-0-
BIVINS KK				WELL #: 16	RRCID -> 027946	COMPL. DATE 06/14/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	300	-0-	300 B	300	300	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	597	-0-	597 B	897	597	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	629	-0-	629 B	1526	629	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1526										
09	0	666	-0-	666 B	2192	666	2			N	-0-			-0-
BIVINS KK				WELL #: 19	RRCID -> 027947	COMPL. DATE 02/07/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
05	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
06	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
07	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
08	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
BONEY B				WELL #: 1	RRCID -> 027948	COMPL. DATE 10/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
05	2480 N	2414	-0-	-66 B	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
06	2430 N	2320	-0-	-110 B	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
07	2418 N	2357	-0-	-61 B	-0-	2357	2			N	-0-			-0-
08	2418 N	2275	-0-	-143 B	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2310 N	945	-0-	-1365 B	-0-	945	2			N	-0-			-0-
BRIDWELL E				WELL #: 1	RRCID -> 027950	COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
05	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	420 N	225	-0-	-195 B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
BROWDER C				WELL #: 1	RRCID -> 027951	COMPL. DATE 12/26/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	1282	-0-	-38 B	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BUZZARD B		WELL #:		1	RRCID ->	027953	COMPL. DATE	01/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
06	570 N	529	-0-	-41 B	-0-	529	2			N	-0-			-0-
07	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543	2			N	-0-			-0-
08	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	502	-0-	-38 B	-0-	502	2			N	-0-			-0-

CARTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
05	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
06	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	238	-0-	-182 B	-0-	238	2			N	-0-			-0-

CLUCK -H-		WELL #:		1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3001 -	3200		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CORINE		WELL #:		1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2828 -	2921		
04	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
05	558 N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
06	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
07	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	405	-0-	-75 B	-0-	405	2			N	-0-			-0-

CRAIG -N-		WELL #:		1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
05	620 N	512	-0-	-108 B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
06	600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
07	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	288	-0-	-282 B	-0-	288	2			N	-0-			-0-

DARLENE		WELL #:		1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
05	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
06	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
07	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
08	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DAVIS -W-		WELL #:		1	RRCID -> 027961			COMPL. DATE 02/28/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-			-0-
05	775 N	674	-0-	-101 B	-0-	674	2			N	-0-			-0-
06	690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2			N	-0-			-0-
07	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
08	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	690 N	384	-0-	-306 B	-0-	384	2			N	-0-			-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID -> 027964			COMPL. DATE 05/05/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
05	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
06	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
07	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-

EVA		WELL #:		1	RRCID -> 027967			COMPL. DATE 08/24/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
06	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-			-0-
08	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	810 N	494	-0-	-316 B	-0-	494	2			N	-0-			-0-

FREI		WELL #:		1	RRCID -> 027968			COMPL. DATE 04/23/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
05	527 N	474	-0-	-53 B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
06	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
07	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
08	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-

GIBNER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027970			COMPL. DATE 08/20/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-			-0-
05	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-			-0-
06	930 N	838	-0-	-92 B	-0-	838	2			N	-0-			-0-
07	930 N	852	-0-	-78 B	-0-	852	2			N	-0-			-0-
08	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	840 N	416	-0-	-424 B	-0-	416	2			N	-0-			-0-

GORMAN -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027971			COMPL. DATE 04/13/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-			-0-
05	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-			-0-
06	930 N	919	-0-	-11 B	-0-	919	2			N	-0-			-0-
07	961 N	911	-0-	-50 B	-0-	911	2			N	-0-			-0-
08	930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	930 N	646	-0-	-284 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GUY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3235 - 3260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	3020 - 3050
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-	-0-
05	589 N	152	-0-	-437 B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
06	450 N	97	-0-	-353 B	-0-	97	2			N	-0-	-0-
07	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311	2			N	-0-	-0-
08	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-	-0-

HARDY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF.	2880 - 2961
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HOSPITAL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-	-0-
05	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-	-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-	-0-
07	992 N	324	-0-	-668 B	-0-	324	2			N	-0-	-0-
08	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	239	-0-	-91 B	-0-	239	2			N	-0-	-0-

MASON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-	-0-
05	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352	2			N	-0-	-0-
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-	-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-	-0-
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	190	-0-	-170 B	-0-	190	2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MEADOR -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027990		COMPL. DATE 05/24/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2	N	-0-			-0-
05	744 N	684	-0-	-60 B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
06	690 N	646	-0-	-44 B	-0-	646	2	N	-0-			-0-
07	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2	N	-0-			-0-
08	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	615	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	660 N	351	-0-	-309 B	-0-	351	2	N	-0-			-0-

MORRIS -M-		WELL #: 1		RRCID -> 027991		COMPL. DATE 09/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	3072 N	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	2	N	-0-			-0-
05	3286 N	3212	-0-	-74 B	-0-	3212	2	N	-0-			-0-
06	3240 N	3237	-0-	-3 B	-0-	3237	2	N	-0-			-0-
07	3343 N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	2	N	-0-			-0-
08	3342 N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3240 N	891	-0-	-2349 B	-0-	891	2	N	-0-			-0-

NOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027992		COMPL. DATE 10/07/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ORLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027994		COMPL. DATE 05/25/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2	N	-0-			-0-
05	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2	N	-0-			-0-
06	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2	N	-0-			-0-
07	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882	2	N	-0-			-0-
08	899 N	884	-0-	-15 B	-0-	884	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	870 N	770	-0-	-100 B	-0-	770	2	N	-0-			-0-

PARKER -L-		WELL #: 1		RRCID -> 027995		COMPL. DATE 04/17/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2	N	-0-			-0-
05	868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841	2	N	-0-			-0-
06	810 N	801	-0-	-9 B	-0-	801	2	N	-0-			-0-
07	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822	2	N	-0-			-0-
08	837 N	614	-0-	-223 B	-0-	614	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	810 N	391	-0-	-419 B	-0-	391	2	N	-0-			-0-

PEARL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027996		COMPL. DATE 08/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2	N	-0-			-0-
05	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1780	-0-	-110 B	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1852	-0-	-8 B	-0-	1852	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1770 N	1347	-0-	-423 B	-0-	1347	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
05		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
06		1560 N	1504	-0-	-56 B	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
07		1581 N	1565	-0-	-16 B	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
08		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1500 N	1374	-0-	-126 B	-0-	1374 2		N	-0-			-0-

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 2		N	-0-			-0-
05		2635 N	2496	-0-	-139 B	-0-	2496 2		N	-0-			-0-
06		2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456 2		N	-0-			-0-
07		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444 2		N	-0-			-0-
08		2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2460 N	2455	-0-	-5 B	-0-	2455 2		N	-0-			-0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385													
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
05		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
06		270 N	148	-0-	-122 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
07		217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08		248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
05		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
06		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
07		248 N	166	-0-	-82 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
08		341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TEXAS HUGOTON GU -2-		WELL #:		1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	7892 N	7892	-0-	-0-	B	-0-	7892	2	N	-0-		-0-
05	8029 N	8029	-0-	-0-	B	-0-	8029	2	N	-0-		-0-
06	7980 N	6942	-0-	-1038	B	-0-	6942	2	N	-0-		-0-
07	8153 N	3758	-0-	-4395	B	-0-	3758	2	N	-0-		-0-
08	8739 N	8739	-0-	-0-	B	-0-	8739	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	7741 N	7741	-0-	-0-	B	-0-	7741	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:		1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	3334 N	3334	-0-	-0-	B	-0-	660	1	2674	2	N	-0-
05	2936 N	2936	-0-	-0-	B	-0-	682	1	2254	2	N	-0-
06	3600 N	2792	-0-	-808	B	-0-	660	1	2132	2	N	-0-
07	3441 N	1899	-0-	-1542	B	-0-	682	1	1217	2	N	-0-
08	2970 N	2970	-0-	-0-	B	-0-	682	1	2288	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	3434 N	3434	-0-	-0-	B	-0-	660	1	2774	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:		1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 - 3080	
04	1925 N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	2	N	-0-		-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1285	-0-	-699	B	-0-	1285	2	N	-0-		-0-
08	1789 N	1789	-0-	-0-	B	-0-	1789	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1771 N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:		1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2764 N	2764	-0-	-0-	B	-0-	2764	2	N	-0-		-0-
05	2573 N	2410	-0-	-163	B	-0-	2410	2	N	-0-		-0-
06	2880 N	2666	-0-	-214	B	-0-	2666	2	N	-0-		-0-
07	2852 N	2631	-0-	-221	B	-0-	2631	2	N	-0-		-0-
08	2831 N	2831	-0-	-0-	B	-0-	2831	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2670 N	2433	-0-	-237	B	-0-	2433	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1	RRCID ->	028209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2	N	-0-		-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2	N	-0-		-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2	N	-0-		-0-
07	589 N	401	-0-	-188	B	-0-	401	2	N	-0-		-0-
08	527 N	497	-0-	-30	B	-0-	497	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	660 N	643	-0-	-17	B	-0-	643	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:		2	RRCID ->	028210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	977 N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	2	N	-0-		-0-
05	1085 N	483	-0-	-602	B	-0-	483	2	N	-0-		-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1506	2	N	-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1602	2	N	-0-
08	2273 N	2273	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2109	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	2236 N	2236	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2072	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
DRAW		WELL #:	2	RRCID ->	053259	COMPL. DATE	08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3150 - 3318			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
06		60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
09		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-

FREE		WELL #:	10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2752 - 2891			
04		0 N	29	-0-	29 B	-3102	29 2		N	-0-			-0-
05		1922 N	1563	-0-	-359 B	-3102	1563 2		N	-0-			-0-
06		450 N	2308	-0-	1858 B	-1244	2308 2		N	-0-			-0-
07		1008 N	2252	-0-	1244 B	-0-	2252 2		N	-0-			-0-
08		2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
09		2310 N	1705	-0-	-605 B	-0-	1705 2		N	-0-			-0-

CALVIRD A		WELL #:	2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3010 - 3366			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 3052 - 3357			
04		2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667 2		N	-0-			-0-
05		2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655 2		N	-0-			-0-
06		2310 N	1774	-0-	-536 B	-0-	1774 2		N	-0-			-0-
07		2759 N	1269	-0-	-1490 B	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
08		2666 N	2276	-0-	-390 B	-0-	2276 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 2		N	-0-			-0-

WALSH		WELL #:	2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3036 - 3306			
04		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2		N	-0-			-0-
05		899 N	831	-0-	-68 B	-0-	831 2		N	-0-			-0-
06		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
07		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-			-0-
08		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2		N	-0-			-0-

KOOS		WELL #:	2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3268 - 3288			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
09		12 N	4	-0-	-8 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BOSS		WELL #:	2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2810 - 2930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-		-0-
05	899 N	730	-0-	-169 B	-0-	730 2		N	-0-		-0-
06	870 N	817	-0-	-53 B	-0-	817 2		N	-0-		-0-
07	868 N	812	-0-	-56 B	-0-	812 2		N	-0-		-0-
08	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	810 N	372	-0-	-438 B	-0-	372 2		N	-0-		-0-

GILMORE		WELL #:	2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2917 - 3005
04	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-		-0-
05	496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459 2		N	-0-		-0-
06	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-		-0-
07	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-		-0-
08	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	329	-0-	-121 B	-0-	329 2		N	-0-		-0-

ALEX		WELL #:	2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3012 - 3086
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
05	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 2		N	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
07	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	54	-0-	-126 B	-0-	54 2		N	-0-		-0-

HOLLOMAN		WELL #:	2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2731 - 2910
04	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288 2		N	-0-		-0-
05	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304 2		N	-0-		-0-
06	2370 N	2250	-0-	-120 B	-0-	2250 2		N	-0-		-0-
07	2356 N	1886	-0-	-470 B	-0-	1886 2		N	-0-		-0-
08	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2250 N	947	-0-	-1303 B	-0-	947 2		N	-0-		-0-

CLUCK -E-		WELL #:	1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3062 - 3201
04	3272 N	3272	-0-	-0- B	-0-	3272 2		N	-0-		-0-
05	3803 N	3803	-0-	-0- B	-0-	3803 2		N	-0-		-0-
06	3887 N	3887	-0-	-0- B	-0-	3887 2		N	-0-		-0-
07	3934 N	3934	-0-	-0- B	-0-	3934 2		N	-0-		-0-
08	3923 N	3923	-0-	-0- B	-0-	3923 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3900 N	1336	-0-	-2564 B	-0-	1336 2		N	-0-		-0-

LOUISE		WELL #:	5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2646 - 3335
04	3395 N	3395	-0-	-0- B	-0-	3395 2		N	-0-		-0-
05	3246 N	3246	-0-	-0- B	-0-	3246 2		N	-0-		-0-
06	3001 N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001 2		N	-0-		-0-
07	3503 N	3495	-0-	-8 B	-0-	385 1	3110 2	N	-0-		-0-
08	3521 N	3521	-0-	-0- B	-0-	409 1	3112 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3000 N	1740	-0-	-1260 B	-0-	194 1	1546 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-343					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-343					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-343					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-343					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-343					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -183 CANCELLED UNDERAGE -> -160													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183					N	-0-			-0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202															
04		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
05		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
06		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
07		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
08		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1200 N	761	-0-	-439 B	-0-	761	2			N	-0-			-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975															
04		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-			-0-
05		527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
06		660 N	480	-0-	-180 B	-0-	480	2			N	-0-			-0-
07		620 N	497	-0-	-123 B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
08		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2	N	-0-		-0-
05	2697 N	2392	-0-	-305 B	-0-	2392	2	N	-0-		-0-
06	2850 N	2681	-0-	-169 B	-0-	2681	2	N	-0-		-0-
07	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	2	N	-0-		-0-
08	2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2670 N	2457	-0-	-213 B	-0-	2457	2	N	-0-		-0-

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138											
04	0 N	1894	-0-	1894 B	-3615	299	1	N	-0-		-0-
05	1612 N	1562	-0-	-50 B	-3615	1562	2	N	-0-		-0-
06	2040 N	2302	-0-	262 B	-3353	301	1	N	-0-		-0-
07	1953 N	2717	-0-	764 B	-2589	339	1	N	-0-		-0-
08	1550 N	2467	-0-	917 B	-1672	317	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1019 CANCELLED UNDERAGE -> -653										
09	2310 N	1135	-0-	-1175 B	-1019	309	1	N	-0-		-0-

NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008											
04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2	N	-0-		-0-
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2	N	-0-		-0-
06	630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603	2	N	-0-		-0-
07	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563	2	N	-0-		-0-
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	310	-0-	-290 B	-0-	310	2	N	-0-		-0-

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458											
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898											
04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2	N	-0-		-0-
05	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2	N	-0-		-0-
06	750 N	697	-0-	-53 B	-0-	697	2	N	-0-		-0-
07	744 N	705	-0-	-39 B	-0-	705	2	N	-0-		-0-
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	389	-0-	-301 B	-0-	389	2	N	-0-		-0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212											
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4	4	2
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	3	3	2
06	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	464	2	N	1	2	1
07	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	493	2	N	1	1	1
08	434 N	287	-0-	-147 B	-0-	286	2	N	1	1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
05	713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
06	690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
07	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	420	-0-	-210 B	-0-	420	2			N	-0-			-0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872														
04	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	60	1	1450	2	N	-0-			-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	62	1	1423	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1502	-0-	-88 B	-0-	60	1	1442	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1046	-0-	-504 B	-0-	54	1	992	2	N	-0-			-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	62	1	1503	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1500 N	494	-0-	-1006 B	-0-	32	1	462	2	N	-0-			-0-

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112														
04	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
05	558 N	458	-0-	-100 B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
06	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
07	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
08	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	410	-0-	-40 B	-0-	410	2			N	-0-			-0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270														
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	5	10	1	2
05	1085 N	531	-0-	-554 B	-0-	528	2	3	9	N	3	3	1	2
06	1230 N	408	-0-	-822 B	-0-	407	2	1	9	N	1	2	1	1
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1	1
08	527 N	271	-0-	-256 B	-0-	8	1	262	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	252	-0-	-168 B	-0-	251	2	1	9	N	1	1	1	1

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136														
04	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-			-0-
05	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2			N	-0-			-0-
06	690 N	651	-0-	-39 B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-			-0-
08	682 N	667	-0-	-15 B	-0-	667	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	395	-0-	-265 B	-0-	395	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
EFFIE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3024 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
05	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 2		N	-0-			-0-
08	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1530 N	539	-0-	-991 B	-0-	539 2		N	-0-			-0-

BIVINS -Y-		WELL #:		2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2976 - 3142	
04	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	60 1	1373 2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1438	-0-	-81 B	-0-	22 1	1416 2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1379	-0-	-61 B	-0-	4 1	1375 2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1409	-0-	-79 B	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1416	-0-	-10 B	-0-	1416 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1380 N	1218	-0-	-162 B	-0-	14 1	1204 2	N	-0-			-0-

LIGHTER		WELL #:		3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2730 - 2854	
04	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2		N	-0-			-0-
05	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
07	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 2		N	-0-			-0-
08	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	660 N	307	-0-	-353 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-

WOHLFORD -D-		WELL #:		2	RRCID ->	137720	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5027	PERF. 2447 - 3162	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WOHLFORD -A-		WELL #:		4	RRCID ->	137723	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2155 - 3195	
04	6967 N	6967	-0-	-0- B	-0-	6967 2		N	-0-			-0-
05	5735 N	4896	-0-	-839 B	-0-	4896 2		N	-0-			-0-
06	6896 N	6896	-0-	-0- B	-0-	6896 2		N	-0-			-0-
07	7192 N	4971	-0-	-2221 B	-0-	4971 2		N	-0-			-0-
08	4898 N	4205	-0-	-693 B	-0-	4205 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	8072 N	8072	-0-	-0- B	-0-	8072 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG ISABEL		WELL #:		2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2864 - 3140	
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
06	150 N	95	-0-	-55 B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	32	-0-	-58 B	-0-	32 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BERTIE -C-				WELL #:	1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3011 - 3345
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
04		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-				-0-
05		558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499 2	N	-0-				-0-
06		570 N	546	-0-	-24 B	-0-	546 2	N	-0-				-0-
07		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-				-0-
08		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		540 N	137	-0-	-403 B	-0-	137 2	N	-0-				-0-

PROPERTY				WELL #:	1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2878 - 2948
04		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-				-0-
05		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-				-0-
06		240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204 2	N	-0-				-0-
07		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 2	N	-0-				-0-
08		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	148	-0-	-62 B	-0-	148 2	N	-0-				-0-

KROTH				WELL #:	1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3275 - 3313
04		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2	N	-0-				-0-
05		806 N	625	-0-	-181 B	-0-	625 2	N	-0-				-0-
06		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-				-0-
07		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-				-0-
08		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598 2	N	-0-				-0-

BROWDER -A-				WELL #:	1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1658 - 1666
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
05		2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758 2	N	-0-				-0-
06		2220 N	-0-	-0-	-2220 B	-0-		N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
08		2759 N	2688	-0-	-71 B	-0-	2688 2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422 2	N	-0-				-0-

BEBERMEYER				WELL #:	1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3164 - 3194
04		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 2	N	-0-				-0-
05		1612 N	1555	-0-	-57 B	-0-	1555 2	N	-0-				-0-
06		1710 N	1665	-0-	-45 B	-0-	1665 2	N	-0-				-0-
07		1736 N	1679	-0-	-57 B	-0-	1679 2	N	-0-				-0-
08		1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1680 N	1663	-0-	-17 B	-0-	1663 2	N	-0-				-0-

PUGH				WELL #:	3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2880 - 2994
04		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-				-0-
05		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 2	N	-0-				-0-
06		420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376 2	N	-0-				-0-
07		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-				-0-
08		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	275	-0-	-115 B	-0-	275 2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
RENTIE		WELL #:	4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF. 2730 - 2760			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269 2		N	-0-			-0-
05		2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
06		2400 N	2198	-0-	-202 B	-0-	2198 2		N	-0-			-0-
07		2356 N	2055	-0-	-301 B	-0-	2055 2		N	-0-			-0-
08		2077 N	1966	-0-	-111 B	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2190 N	968	-0-	-1222 B	-0-	968 2		N	-0-			-0-

WITT -H-		WELL #:	1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3240 - 3268			
04		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1354	-0-	-146 B	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
07		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1375	-0-	-20 B	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1350 N	759	-0-	-591 B	-0-	759 2		N	-0-			-0-

BUSH -X-		WELL #:	3	RRCID ->	146369	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2655 - 2714			
04		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
05		1364 N	1303	-0-	-61 B	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1319	-0-	-61 B	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
08		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1320 N	681	-0-	-639 B	-0-	681 2		N	-0-			-0-

HAL		WELL #:	1R	RRCID ->	148081	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3006 - 3200			
04		3378 N	3378	-0-	-0- B	-0-	3378 2		N	-0-			-0-
05		3565 N	3525	-0-	-40 B	-0-	3525 2		N	-0-			-0-
06		3570 N	3458	-0-	-112 B	-0-	3458 2		N	-0-			-0-
07		3512 N	3512	-0-	-0- B	-0-	3512 2		N	-0-			-0-
08		3534 N	3495	-0-	-39 B	-0-	3495 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3450 N	1683	-0-	-1767 B	-0-	1683 2		N	-0-			-0-

CRAIG -H-		WELL #:	2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 2798 - 2919			
04		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
05		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
07		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		120 N	67	-0-	-53 B	-0-	67 2		N	-0-			-0-

WITT -F-		WELL #:	2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF. 3160 - 3306			
04		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 2		N	-0-			-0-
05		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225 2		N	-0-			-0-
06		2220 N	2181	-0-	-39 B	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
07		2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234 2		N	-0-			-0-
08		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2190 N	2046	-0-	-144 B	-0-	2046 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SILAZ				WELL #:	1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2982 - 3129		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
06	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	390 N	206	-0-	-184 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-

BLAKE				WELL #:	1040A	RRCID ->	152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3152 - 3254		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5112					N	28	33 1		13
05	3534 N	-0-	-0-	-3534 B	-5112					N	-0-	13 1		-0-
06	3120 N	3200	-0-	80 B	-5032	3188	2	12	9	N	11			11
07	0 N	2925	-0-	2925 B	-2107	2918	2	7	9	N	6	8 1		9
08	914 N	3021	-0-	2107 B	-0-	3011	2	10	9	N	9	8 1		10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	3531 N	3531	-0-	-0- B	-0-	3517	2	14	9	N	13	12 1		11

HART -E-				WELL #:	1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3066 - 3194		
04	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	58	1	434	2	N	-0-			-0-
05	558 N	444	-0-	-114 B	-0-	24	1	420	2	N	-0-			-0-
06	510 N	431	-0-	-79 B	-0-	4	1	427	2	N	-0-			-0-
07	496 N	389	-0-	-107 B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
08	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	420 N	98	-0-	-322 B	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-

LAWYER				WELL #:	2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 3037 - 3156		
04	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	58	1	735	2	N	-0-			-0-
05	899 N	808	-0-	-91 B	-0-	26	1	782	2	N	-0-			-0-
06	840 N	778	-0-	-62 B	-0-	4	1	774	2	N	-0-			-0-
07	806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
08	806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	780 N	257	-0-	-523 B	-0-	14	1	243	2	N	-0-			-0-

LANGSTON -A-				WELL #:	2347	RRCID ->	155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 2768 - 3841		
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-			-0-
07	651 N	446	-0-	-205 B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
08	589 N	251	-0-	-338 B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	570 N	449	-0-	-121 B	-0-	449	2			N	-0-			-0-

SMITHER				WELL #:	1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960 - 3134		
04	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	1192	-0-	-38 B	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1226	-0-	-14 B	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1200 N	661	-0-	-539 B	-0-	661	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PROPER				WELL #:	2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 2772 - 2870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	390 1	720 2	N	-0-			-0-
05		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	378 1	586 2	N	-0-			-0-
06		1140 N	914	-0-	-226 B	-0-	390 1	524 2	N	-0-			-0-
07		1147 N	928	-0-	-219 B	-0-	403 1	525 2	N	-0-			-0-
08		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	390 1	623 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			-0-

LEE K				WELL #:	13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3122 - 3208	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP -A-				WELL #:	3381	RRCID ->	162313	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2648 - 3072	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SHOUN A				WELL #:	2348	RRCID ->	162615	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2556 - 2970	
04		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	230 1	870 2	N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
06		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	89 1	343 2	N	-0-			-0-
07		1147 N	870	-0-	-277 B	-0-	155 1	715 2	N	-0-			-0-
08		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	336 1	1469 2	N	-0-			-0-

FOREMAN A				WELL #:	2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2670 - 3352	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KLEKAMP -A-				WELL #:	2384	RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2728 - 3278	
04		840 N	565	-0-	-275 B	-0-	207 1	358 2	N	-0-			-0-
05		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	401 1	729 2	N	-0-			-0-
06		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	413 1	621 2	N	-0-			-0-
07		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	307 1	350 2	N	-0-			-0-
08		1116 N	432	-0-	-684 B	-0-	432 1		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1020 N	727	-0-	-293 B	-0-	270 1	457 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
FREE		WELL #:	7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2760 - 2910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-		-0-
05		372 N	295	-0-	-77 B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
06		360 N	294	-0-	-66 B	-0-	294 2	N	-0-		-0-
07		341 N	44	-0-	-297 B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
08		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		300 N	149	-0-	-151 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-

BUZZARD		WELL #:	2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3042 - 3145
04		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-		-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-		-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-		-0-
08		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-		-0-

WICKLINE A		WELL #:	1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3092 - 3371
04		0 N	2093	-0-	2093 B	-8511	2093 2	N	-0-		-0-
05		1674 N	1659	-0-	-15 B	-8511	1659 2	N	-0-		-0-
06		1590 N	1775	-0-	185 B	-8326	1775 2	N	-0-		-0-
07		2170 N	1382	-0-	-788 B	-8326	1382 2	N	-0-		-0-
08		1674 N	2128	-0-	454 B	-7872	2128 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-7872					
09		1770 N	1581	-0-	-189 B	-0-	1581 2	N	-0-		-0-

PETTY A		WELL #:	1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3290 - 3334
04		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	390 1	N	-0-		-0-
05		1023 N	428	-0-	-595 B	-0-	104 1	N	-0-		-0-
06		1380 N	761	-0-	-619 B	-0-	234 1	N	-0-		-0-
07		1674 N	1410	-0-	-264 B	-0-	260 1	N	-0-		-0-
08		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	356 1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	390 1	N	-0-		-0-

BROWDER B		WELL #:	1R	RRCID ->	164771	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200 - 3274
04		2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
05		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 2	N	-0-		-0-
06		2100 N	1656	-0-	-444 B	-0-	1656 2	N	-0-		-0-
07		2108 N	1723	-0-	-385 B	-0-	1723 2	N	-0-		-0-
08		1860 N	1578	-0-	-282 B	-0-	1578 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1650 N	1631	-0-	-19 B	-0-	1631 2	N	-0-		-0-

HITZ		WELL #:	1R	RRCID ->	166471	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2470 - 3070
04		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
05		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
06		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-		-0-
07		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	133 1	N	-0-		-0-
08		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	148 1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		930 N	477	-0-	-453 B	-0-	53 1	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
BOOTHE		WELL #:		78AC	RRCID ->	167168	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2907 - 3155						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STILWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167978	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3040 - 3379						
04		390 N	781	-0-	391 B	-8524	364	1	417	2	N	-0-					-0-
05		868 N	770	-0-	-98 B	-8524	286	1	484	2	N	-0-					-0-
06		990 N	842	-0-	-148 B	-8524	325	1	517	2	N	-0-					-0-
07		806 N	482	-0-	-324 B	-8524	189	1	293	2	N	-0-					-0-
08		775 N	1026	-0-	251 B	-8273	379	1	647	2	N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	CANCELLED UNDERAGE ->	-8273										
*09		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	390	1	537	2	N	-0-					-0-

DARST		WELL #:		1R	RRCID ->	168360	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2730 - 2938						
04		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-											
09		210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

PEARSON		WELL #:		3R	RRCID ->	171338	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	2973	PERF. 2779 - 2973						
04		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06		1830 N	1509	-0-	-321 B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07		1798 N	1379	-0-	-419 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08		1705 N	1414	-0-	-291 B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-											
09		1500 N	1296	-0-	-204 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

SALVADOR		WELL #:		1R	RRCID ->	172277	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3002 - 3200						
04		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	58	1	1297	2	N	-0-					-0-
05		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	46	1	1345	2	N	-0-					-0-
06		1410 N	1378	-0-	-32 B	-0-	8	1	1370	2	N	-0-					-0-
07		1395 N	1388	-0-	-7 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08		1395 N	1393	-0-	-2 B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-											
09		1380 N	664	-0-	-716 B	-0-	14	1	650	2	N	-0-					-0-

LESTER		WELL #:		1R	RRCID ->	174137	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 3054 - 3170						
04		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06		990 N	936	-0-	-54 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07		1023 N	936	-0-	-87 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08		992 N	826	-0-	-166 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-											
09		930 N	706	-0-	-224 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CLARA C		WELL #:		1R		RRCID -> 176457		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 2987 - 3290		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
05		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2		N	-0-			-0-
06		930 N	815	-0-	-115 B	-0-	15	1	800	2	N	-0-		-0-
07		930 N	813	-0-	-117 B	-0-	813	2		N	-0-			-0-
08		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-			-0-

SECTION		WELL #:		1R		RRCID -> 176665		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 3130		PERF. 2974 - 3130		
04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
05		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
06		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
07		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
08		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		450 N	220	-0-	-230 B	-0-	220	2		N	-0-			-0-

BLAKE "B"		WELL #:		1072A		RRCID -> 177730		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3042 - 3103		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	9	13	1	4
05		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1469	2	12	9	N	11	9	6
06		1320 N	1311	-0-	-9 B	-0-	1307	2	4	9	N	4	6	4
07		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1339	2	4	9	N	4	4	4
08		1488 N	1326	-0-	-162 B	-0-	1322	2	4	9	N	4	4	4
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1320 N	1261	-0-	-59 B	-0-	1255	2	6	9	N	5	5	4

GROVES		WELL #:		1R		RRCID -> 179480		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2819 - 3366		
04		1800 N	1756	-0-	-44 B	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
05		1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
06		1830 N	1479	-0-	-351 B	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1354	-0-	-475 B	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
08		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2		N	-0-			-0-

JESTER A		WELL #:		1R		RRCID -> 180093		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3344 - 3524		
04		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05		124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-

BIV -B-		WELL #:		1RR		RRCID -> 180456		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 3109 - 3170		
04		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
05		713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
06		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
07		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
08		713 N	612	-0-	-101 B	-0-	612	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		660 N	345	-0-	-315 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SEELEY		WELL #:	1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150 - 3400
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299 2		N	-0-		-0-
05	2108 N	1110	-0-	-998 B	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
06	1920 N	1346	-0-	-574 B	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
07	2387 N	859	-0-	-1528 B	-0-	859 2		N	-0-		-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 2		N	-0-		-0-

KEENAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2655 - 3325
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	182 1	410 2	N	-0-		-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	450 1	1153 2	N	-0-		-0-
07	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	255 1	1597 2	N	-0-		-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	311 1	1056 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	428 1	1425 2	N	-0-		-0-

BLAKE -49-		WELL #:	2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3133 - 3222
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	7	13 1	2
05	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1675 2	14 9	N	13	9 1	6
06	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1544 2	7 9	N	6	7 1	5
07	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1588 2	4 9	N	4	4 1	5
08	1674 N	1579	-0-	-95 B	-0-	1575 2	4 9	N	4	4 1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1560 N	1524	-0-	-36 B	-0-	1517 2	7 9	N	6	6 1	5

DAVIS, M.		WELL #:	3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2577 - 3350
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG E		WELL #:	1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2694 - 2922
04	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-		-0-
05	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 2		N	-0-		-0-
06	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 2		N	-0-		-0-
07	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2		N	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	115	-0-	-125 B	-0-	115 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MATHews -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822 2		N	-0-			-0-
05		1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 2		N	-0-			-0-
06		1920 N	1895	-0-	-25 B	-0-	1895 2		N	-0-			-0-
07		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
08		1953 N	1889	-0-	-64 B	-0-	1889 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1890 N	1247	-0-	-643 B	-0-	1247 2		N	-0-			-0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930													

04		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
05		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1280	-0-	-100 B	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1317	-0-	-78 B	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1290 N	567	-0-	-723 B	-0-	567 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222													

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350													

04		1650 N	555	-0-	-1095 B	-0-	180 1	375 2	N	-0-			-0-
05		496 N	350	-0-	-146 B	-0-	45 1	305 2	N	-0-			-0-
06		1350 N	55	-0-	-1295 B	-0-	54 1	1 2	N	-0-			-0-
07		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	342 1	1684 2	N	-0-			-0-
08		2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	558 1	2140 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	540 1	2060 2	N	-0-			-0-

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185													

04		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
05		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1357	-0-	-53 B	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
07		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1354	-0-	-103 B	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1350 N	550	-0-	-800 B	-0-	550 2		N	-0-			-0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103													

04		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1340	-0-	-86 B	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
06		1320 N	1280	-0-	-40 B	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1288	-0-	-76 B	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1281	-0-	-52 B	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1290 N	1076	-0-	-214 B	-0-	1076 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS DD		WELL #:		1RR		RRCID -> 188881		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 2	N	-0-			-0-
05		1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 2	N	-0-			-0-
06		1800 N	1731	-0-	-69 B	-0-	1731 2	N	-0-			-0-
07		1798 N	1749	-0-	-49 B	-0-	1749 2	N	-0-			-0-
08		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1740 N	1348	-0-	-392 B	-0-	1348 2	N	-0-			-0-

NELSON -A-		WELL #:		2		RRCID -> 189419		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400		
04		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 2	N	-0-			-0-
05		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 2	N	-0-			-0-
06		1620 N	1397	-0-	-223 B	-0-	1397 2	N	-0-			-0-
07		1674 N	1148	-0-	-526 B	-0-	1148 2	N	-0-			-0-
08		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2	N	-0-			-0-

SEELEY -A-		WELL #:		2		RRCID -> 189421		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400		
04		5044 N	5044	-0-	-0- B	-0-	5044 2	N	-0-			-0-
05		2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-		N	-0-			-0-
06		3330 N	-0-	-0-	-3330 B	-0-		N	-0-			-0-
07		5208 N	3848	-0-	-1360 B	-0-	3848 2	N	-0-			-0-
08		5878 N	5878	-0-	-0- B	-0-	5878 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		5369 N	5369	-0-	-0- B	-0-	5369 2	N	-0-			-0-

CALVIRD A		WELL #:		3		RRCID -> 191832		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130		
04		4940 N	4940	-0-	-0- B	-0-	4940 2	N	-0-			-0-
05		4817 N	4817	-0-	-0- B	-0-	4817 2	N	-0-			-0-
06		5010 N	4582	-0-	-428 B	-0-	4582 2	N	-0-			-0-
07		5115 N	3758	-0-	-1357 B	-0-	3758 2	N	-0-			-0-
08		4805 N	4752	-0-	-53 B	-0-	4752 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		5088 N	5088	-0-	-0- B	-0-	5088 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15		WELL #:		1R		RRCID -> 193107		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388		
04		3210 #	1109	-0-	-2101 B	-8282	1109 2	N	-0-			-0-
05		3317 #	449	-0-	-2868 B	-11150	449 2	N	-0-			-0-
06		1920 N	1840	-0-	-80 B	-11150	152 1	N	-0-	1688 2		-0-
07		1147 N	2175	-0-	1028 B	-10122	152 1	N	-0-	2023 2		-0-
08		434 N	3125	-0-	2691 B	-7431	226 1	N	-0-	2899 2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6305	CANCELLED UNDERAGE ->	-1126						
09		1830 N	3066	-0-	1236 B	-5069	226 1	N	-0-	2840 2		-0-

CLINE		WELL #:		1R		RRCID -> 194386		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280		
04		2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396 2	N	-0-			-0-
05		2511 N	2327	-0-	-184 B	-0-	2327 2	N	-0-			-0-
06		2460 N	2212	-0-	-248 B	-0-	2212 2	N	-0-			-0-
07		2480 N	2316	-0-	-164 B	-0-	2316 2	N	-0-			-0-
08		2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
EDGAR A		WELL #:	1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2971 - 3150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2	N	-0-	-0-	
05		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-	-0-	
06		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-	-0-	
07		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2	N	-0-	-0-	
08		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2	N	-0-	-0-	

FLYR		WELL #:	2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3114 - 3220	
04		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-	-0-	
05		682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677 2	N	-0-	-0-	
06		660 N	651	-0-	-9 B	-0-	651 2	N	-0-	-0-	
07		682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670 2	N	-0-	-0-	
08		682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632 2	N	-0-	-0-	

PEARSON		WELL #:	4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2719 - 2860	
04		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-	-0-	
05		1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-		N	-0-	-0-	
06		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2	N	-0-	-0-	
07		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 2	N	-0-	-0-	
08		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1500 N	1358	-0-	-142 B	-0-	1358 2	N	-0-	-0-	

CARTRITE A		WELL #:	1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 3129 - 3247	
04		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-	-0-	
05		465 N	134	-0-	-331 B	-0-	134 2	N	-0-	-0-	
06		390 N	171	-0-	-219 B	-0-	171 2	N	-0-	-0-	
07		248 N	172	-0-	-76 B	-0-	172 2	N	-0-	-0-	
08		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-	-0-	

BIVINS KK		WELL #:	11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2834 - 3066	
04		3000 N	4558	-0-	1558 B	2671	4558 2	N	-0-	-0-	
05		3100 N	4114	-0-	1014 B	3685	4114 2	N	-0-	-0-	
06		7308 R	3623	-0-	-3685 B	-0-	3623 2	N	-0-	-0-	
07		4712 #	3488	-0-	-1224 B	-1224	3488 2	N	-0-	-0-	
08		4712 #	3498	-0-	-1214 B	-2438	3498 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2438							
09		4560 #	2764	-0-	-1796 B	-4234	2764 2	N	-0-	-0-	

VIRGIL A		WELL #:	1R	RRCID ->	197919	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3042 - 3153	
04		2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765 2	N	-0-	-0-	
05		2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634 2	N	-0-	-0-	
06		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145 2	N	-0-	-0-	
07		2852 N	2030	-0-	-822 B	-0-	2030 2	N	-0-	-0-	
08		2635 N	1902	-0-	-733 B	-0-	1902 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		2160 N	1052	-0-	-1108 B	-0-	1052 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218													
SLOAN "A"												WELL #:		1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2619	-	3258	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
04		2010 N	1992	-0-	-18 B	-0-	660	1	1332	2	N	-0-					-0-								
05		992 N	22	-0-	-970 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-								
06		2130 N	137	-0-	-1993 B	-0-	27	1	110	2	N	-0-					-0-								
07		2046 N	444	-0-	-1602 B	-0-	198	1	246	2	N	-0-					-0-								
08		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	403	1	310	2	N	-0-					-0-								
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
*09		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	465	1	423	2	N	-0-					-0-								
PRICE -A-												WELL #:		1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2560	-	2950	
04		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	157	1	550	2	N	-0-					-0-								
05		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	130	1	407	2	N	-0-					-0-								
06		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	202	1	655	2	N	-0-					-0-								
07		744 N	579	-0-	-165 B	-0-	130	1	449	2	N	-0-					-0-								
08		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	231	1	590	2	N	-0-					-0-								
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09		870 N	667	-0-	-203 B	-0-	170	1	497	2	N	-0-					-0-								
TEXHOMA												WELL #:		1R	RRCID ->	200553	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	2892	PERF.	2712	-	2892	
04		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-								
05		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-								
06		1200 N	1114	-0-	-86 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-								
07		1147 N	1018	-0-	-129 B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-								
08		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-								
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09		1110 N	710	-0-	-400 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-								
ZOFNESS												WELL #:		1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3097	-	3400	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-								
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-								
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16												WELL #:		1R	RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2911	-	3350	
04		5201 N	5201	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4091	2	N	-0-					-0-								
05		5201 N	5201	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4054	2	N	-0-					-0-								
06		5309 N	5309	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4199	2	N	-0-					-0-								
07		5363 N	4540	-0-	-823 B	-0-	1147	1	3393	2	N	-0-					-0-								
08		5972 N	5972	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4825	2	N	-0-					-0-								
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
*09		5769 N	5769	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4659	2	N	-0-					-0-								
FILES												WELL #:		9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	2925	-	3062	
04		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-								
05		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-								
06		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-								
07		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-								
08		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-								
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09		180 N	111	-0-	-69 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-								

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963																	
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	* * *	C	COND	* * *	DISPOSITIONS	* * *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	1947	2			N	-0-				-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	B	-0-	2039	2			N	-0-				-0-
06	1950	N	1923	-0-	-27	B	-0-	1923	2			N	-0-				-0-
07	2015	N	2011	-0-	-4	B	-0-	2011	2			N	-0-				-0-
08	2046	N	2013	-0-	-33	B	-0-	2013	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1920	N	924	-0-	-996	B	-0-	924	2			N	-0-				-0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300																	

04	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-				-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-				-0-
06	360	N	344	-0-	-16	B	-0-	344	2			N	-0-				-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-				-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	325	2			N	-0-				-0-

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200																	

04	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-				-0-
05	341	N	314	-0-	-27	B	-0-	314	2			N	-0-				-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-				-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-				-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420	N	402	-0-	-18	B	-0-	402	2			N	-0-				-0-

LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202																	

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000																	

04	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2			N	-0-				-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-				-0-
06	630	N	601	-0-	-29	B	-0-	601	2			N	-0-				-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-				-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600	N	231	-0-	-369	B	-0-	231	2			N	-0-				-0-

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978																	

04	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2			N	-0-				-0-
05	682	N	673	-0-	-9	B	-0-	673	2			N	-0-				-0-
06	660	N	648	-0-	-12	B	-0-	648	2			N	-0-				-0-
07	682	N	669	-0-	-13	B	-0-	669	2			N	-0-				-0-
08	682	N	664	-0-	-18	B	-0-	664	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660	N	471	-0-	-189	B	-0-	471	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RINEMILL				WELL #:	1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2745 - 2871
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-		436 2		N	-0-		-0-
05	372 N	361	-0-	-11 B	-0-		361 2		N	-0-		-0-
06	510 N	343	-0-	-167 B	-0-		343 2		N	-0-		-0-
07	465 N	231	-0-	-234 B	-0-		231 2		N	-0-		-0-
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-		402 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	108	-0-	-222 B	-0-		108 2		N	-0-		-0-

WHITTUM				WELL #:	1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3077 - 3240
04	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-		1481 2		N	-0-		-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-		1532 2		N	-0-		-0-
06	1500 N	1465	-0-	-35 B	-0-		1465 2		N	-0-		-0-
07	1519 N	1511	-0-	-8 B	-0-		1511 2		N	-0-		-0-
08	1519 N	1503	-0-	-16 B	-0-		1503 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-		1563 2		N	-0-		-0-

MERRILL				WELL #:	1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2739 - 2895
04	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-		2696 2		N	-0-		-0-
05	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-		2445 2		N	-0-		-0-
06	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-		2482 2		N	-0-		-0-
07	2790 N	2616	-0-	-174 B	-0-		2616 2		N	-0-		-0-
08	2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-		2629 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2490 N	1527	-0-	-963 B	-0-		1527 2		N	-0-		-0-

SPEAR				WELL #:	1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3028 - 3320
04	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-		1621 2		N	-0-		-0-
05	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-		1635 2		N	-0-		-0-
06	1650 N	1609	-0-	-41 B	-0-		1609 2		N	-0-		-0-
07	1674 N	1499	-0-	-175 B	-0-		1499 2		N	-0-		-0-
08	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-		1786 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1620 N	1444	-0-	-176 B	-0-		1444 2		N	-0-		-0-

WITT A				WELL #:	1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2796 - 3050
04	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-		1955 2		N	-0-		-0-
05	2387 N	1895	-0-	-492 B	-0-		1895 2		N	-0-		-0-
06	2160 N	2078	-0-	-82 B	-0-		2078 2		N	-0-		-0-
07	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-		2073 2		N	-0-		-0-
08	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-		2216 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2070 N	929	-0-	-1141 B	-0-		929 2		N	-0-		-0-

BERTIE G				WELL #:	1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2940 - 3140
04	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-		1240 2		N	-0-		-0-
05	1333 N	891	-0-	-442 B	-0-		891 2		N	-0-		-0-
06	1230 N	1199	-0-	-31 B	-0-		1199 2		N	-0-		-0-
07	1271 N	1199	-0-	-72 B	-0-		1199 2		N	-0-		-0-
08	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-		1342 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1200 N	940	-0-	-260 B	-0-		940 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
HUNT		WELL #:	2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2994 - 3165					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 2			N	-0-					-0-
05		2356 N	2345	-0-	-11 B	-0-	2345 2			N	-0-					-0-
06		2430 N	2196	-0-	-234 B	-0-	2196 2			N	-0-					-0-
07		2356 N	2326	-0-	-30 B	-0-	2326 2			N	-0-					-0-
08		2356 N	2278	-0-	-78 B	-0-	2278 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		2190 N	858	-0-	-1332 B	-0-	858 2			N	-0-					-0-

COOPER E		WELL #:	1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2804 - 3150					
04		2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193 2			N	-0-					-0-
05		2139 N	2078	-0-	-61 B	-0-	2078 2			N	-0-					-0-
06		2580 N	2113	-0-	-467 B	-0-	2113 2			N	-0-					-0-
07		2263 N	2070	-0-	-193 B	-0-	2070 2			N	-0-					-0-
08		2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		2100 N	829	-0-	-1271 B	-0-	829 2			N	-0-					-0-

WOHLFORD C		WELL #:	3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2406 - 3002					
04		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 2			N	-0-					-0-
05		1364 N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309 2			N	-0-					-0-
06		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187 2			N	-0-					-0-
07		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 2			N	-0-					-0-
08		2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		2190 N	1956	-0-	-234 B	-0-	1956 2			N	-0-					-0-

WOHLFORD D		WELL #:	3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2310 - 3126					
04		5282 N	5282	-0-	-0- B	-0-	5282 2			N	-0-					-0-
05		5203 N	5203	-0-	-0- B	-0-	5203 2			N	-0-					-0-
06		5400 N	4799	-0-	-601 B	-0-	4799 2			N	-0-					-0-
07		5456 N	3870	-0-	-1586 B	-0-	3870 2			N	-0-					-0-
08		5777 N	5777	-0-	-0- B	-0-	5777 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		5490 N	5490	-0-	-0- B	-0-	5490 2			N	-0-					-0-

TIDWELL A		WELL #:	4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2295 - 2950					
04		7142 N	7142	-0-	-0- B	-0-	721 1	6421 2		N	-0-					-0-
05		5849 N	5849	-0-	-0- B	-0-	578 1	5271 2		N	-0-					-0-
06		7813 N	7813	-0-	-0- B	-0-	812 1	7001 2		N	-0-					-0-
07		7378 N	5392	-0-	-1986 B	-0-	569 1	4823 2		N	-0-					-0-
08		6272 N	6272	-0-	-0- B	-0-	839 1	5433 2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		7800 N	4216	-0-	-3584 B	-0-	490 1	3726 2		N	-0-					-0-

CLARK A		WELL #:	3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2618 - 3205					
04		2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	660 1	1956 2		N	-0-					-0-
05		2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	682 1	1645 2		N	-0-					-0-
06		2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	604 1	1405 2		N	-0-					-0-
07		2697 N	1349	-0-	-1348 B	-0-	374 1	975 2		N	-0-					-0-
08		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	682 1	1772 2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	660 1	1590 2		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	660 1	2208 2		N	-0-				-0-
05		2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	651 1	2102 2		N	-0-				-0-
06		2970 N	2551	-0-	-419 B	-0-	626 1	1925 2		N	-0-				-0-
07		2976 N	2030	-0-	-946 B	-0-	440 1	1590 2		N	-0-				-0-
08		2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	682 1	2220 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	660 1	2075 2		N	-0-				-0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385															
04		3060 #	2622	-0-	-438 B	-895	962 1	1660 2		N	-0-				-0-
05		3162 #	2251	-0-	-911 B	-1806	705 1	1546 2		N	-0-				-0-
06		3060 #	2775	-0-	-285 B	-2091	910 1	1865 2		N	-0-				-0-
07		3162 #	2452	-0-	-710 B	-2801	759 1	1693 2		N	-0-				-0-
08		3162 #	2135	-0-	-1027 B	-3828	735 1	1400 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -3828													
09		2790 N	3577	-0-	787 B	-3041	1073 1	2504 2		N	-0-				-0-

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350															
04		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 2			N	-0-				-0-
05		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 2			N	-0-				-0-
06		1500 N	1251	-0-	-249 B	-0-	1251 2			N	-0-				-0-
07		1457 N	1000	-0-	-457 B	-0-	1000 2			N	-0-				-0-
08		1457 N	766	-0-	-691 B	-0-	766 2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1260 N	977	-0-	-283 B	-0-	977 2			N	-0-				-0-

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003															
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	57 1	233 2		N	-0-				-0-
05		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	182 1	849 2		N	-0-				-0-
06		1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	468 1	1429 2		N	-0-				-0-
07		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	261 1	646 2		N	-0-				-0-
08		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	479 1	1596 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	540 1	1561 2		N	-0-				-0-

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960															
04		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2			N	-0-				-0-
05		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 2			N	-0-				-0-
06		840 N	727	-0-	-113 B	-0-	727 2			N	-0-				-0-
07		837 N	720	-0-	-117 B	-0-	720 2			N	-0-				-0-
08		806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719 2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2			N	-0-				-0-

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122															
04		2940 N	1326	-0-	-1614 B	-0-	540 1	786 2		N	-0-				-0-
05		1240 N	558	-0-	-682 B	-0-	558 1			N	-0-				-0-
06		2700 N	1128	-0-	-1572 B	-0-	540 1	588 2		N	-0-				-0-
07		3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	558 1	2541 2		N	-0-				-0-
08		3443 N	3443	-0-	-0- B	-0-	558 1	2885 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		3082 N	3082	-0-	-0- B	-0-	540 1	2542 2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
STOLTE A		WELL #:	4412	RRCID ->	243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2680	-	3249
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	540 1	1920 2	N	-0-		-0-	
05		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	510 1	1861 2	N	-0-		-0-	
06		2580 N	2246	-0-	-334 B	-0-	503 1	1743 2	N	-0-		-0-	
07		2542 N	1882	-0-	-660 B	-0-	252 1	1630 2	N	-0-		-0-	
08		2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	558 1	2036 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	540 1	1917 2	N	-0-		-0-	

BASKIN "A"		WELL #:	4432R	RRCID ->	243854	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2855	-	3210
04		4143 N	4143	-0-	-0- B	-0-	777 1	3366 2	N	-0-		-0-	
05		4778 N	4778	-0-	-0- B	-0-	777 1	4001 2	N	-0-		-0-	
06		5250 N	4515	-0-	-735 B	-0-	1033 1	3482 2	N	-0-		-0-	
07		4278 N	3750	-0-	-528 B	-0-	755 1	2995 2	N	-0-		-0-	
08		5314 N	5314	-0-	-0- B	-0-	1147 1	4167 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		4999 N	4999	-0-	-0- B	-0-	1110 1	3889 2	N	-0-		-0-	

L. M. PRICE		WELL #:	3309	RRCID ->	243856	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2727	-	3351
04		3420 #	1891	-0-	-1529 B	-6849	840 1	1051 2	N	-0-		-0-	
05		3534 #	1908	-0-	-1626 B	-8475	868 1	1040 2	N	-0-		-0-	
06		3420 #	1651	-0-	-1769 B	-10244	812 1	839 2	N	-0-		-0-	
07		1953 N	1647	-0-	-306 B	-10244	868 1	779 2	N	-0-		-0-	
08		1922 N	1932	-0-	10 B	-10234	868 1	1064 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6475	CANCELLED UNDERAGE ->	-3759							
09		1650 N	1633	-0-	-17 B	-6475	840 1	793 2	N	-0-		-0-	

BASKIN "C"		WELL #:	4062	RRCID ->	243857	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2719	-	3320
04		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	338 1	1063 2	N	-0-		-0-	
05		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	190 1	809 2	N	-0-		-0-	
06		1410 N	1320	-0-	-90 B	-0-	321 1	999 2	N	-0-		-0-	
07		1457 N	831	-0-	-626 B	-0-	149 1	682 2	N	-0-		-0-	
08		992 N	679	-0-	-313 B	-0-	125 1	554 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1320 N	396	-0-	-924 B	-0-	28 1	368 2	N	-0-		-0-	

WOHLFORD C		WELL #:	334B	RRCID ->	284823	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2368	-	3247
04		8430 N	8430	-0-	-0- B	-0-	8430 2		N	-0-		-0-	
05		6017 N	6017	-0-	-0- B	-0-	6017 2		N	-0-		-0-	
06		7609 N	7609	-0-	-0- B	-0-	7609 2		N	-0-		-0-	
07		8711 N	5936	-0-	-2775 B	-0-	5936 2		N	-0-		-0-	
08		8092 N	8092	-0-	-0- B	-0-	8092 2		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		8230 N	8230	-0-	-0- B	-0-	8230 2		N	-0-		-0-	

WOHLFORD -A-		WELL #:	349B	RRCID ->	284891	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2380	-	3190
04		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 2		N	-0-		-0-	
05		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928 2		N	-0-		-0-	
06		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 2		N	-0-		-0-	
07		1953 N	1422	-0-	-531 B	-0-	1422 2		N	-0-		-0-	
08		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080 2		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1890 N	1335	-0-	-555 B	-0-	1335 2		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
LERA												WELL #: 120A		RRCID -> 284958		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2991 - 3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
04		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	390	1	1608	2	N	-0-			-0-						
05		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	403	1	1568	2	N	-0-			-0-						
06		1920 N	1888	-0-	-32 B	-0-	390	1	1498	2	N	-0-			-0-						
07		2077 N	1552	-0-	-525 B	-0-	403	1	1149	2	N	-0-			-0-						
08		1984 N	1805	-0-	-179 B	-0-	403	1	1402	2	N	-0-			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		1890 N	1781	-0-	-109 B	-0-	390	1	1391	2	N	-0-			-0-						
PRICE L. M.												WELL #: 6C		RRCID -> 285287		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 3398		PERF. 2910 - 3350	
04		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-			-0-						
05		2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2			N	-0-			-0-						
06		1800 N	1462	-0-	-338 B	-0-	1462	2			N	-0-			-0-						
07		2201 N	1208	-0-	-993 B	-0-	1208	2			N	-0-			-0-						
08		2139 N	1891	-0-	-248 B	-0-	1891	2			N	-0-			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			N	-0-			-0-						
GRACE												WELL #: 2D		RRCID -> 285312		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2925 - 3400	
04		2723 N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	2			N	-0-			-0-						
05		1860 N	1482	-0-	-378 B	-0-	1482	2			N	-0-			-0-						
06		2250 N	705	-0-	-1545 B	-0-	153	1	552	2	N	-0-			-0-						
07		2821 N	549	-0-	-2272 B	-0-	96	1	453	2	N	-0-			-0-						
08		1488 N	825	-0-	-663 B	-0-	118	1	707	2	N	-0-			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	172	1	1781	2	N	-0-			-0-						
CALVIRD A												WELL #: 382C		RRCID -> 286798		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2393 - 2956	
04		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-			-0-						
05		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	2			N	-0-			-0-						
06		1830 N	1546	-0-	-284 B	-0-	1546	2			N	-0-			-0-						
07		1829 N	972	-0-	-857 B	-0-	972	2			N	-0-			-0-						
08		1705 N	1584	-0-	-121 B	-0-	1584	2			N	-0-			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09		1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	2			N	-0-			-0-						
VAU												WELL #: 29A		RRCID -> 286799		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 3318		PERF. 3029 - 3277	
04		4513 N	4513	-0-	-0- B	-0-	4513	2			N	-0-			-0-						
05		4712 N	4447	-0-	-265 B	-0-	4447	2			N	-0-			-0-						
06		4560 N	3981	-0-	-579 B	-0-	3981	2			N	-0-			-0-						
07		2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	2773	2			N	-0-			-0-						
08		4433 N	NO RPT	-0-	-4433 B	-0-					N	NO RPT			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
SEELEY -A-												WELL #: 415C		RRCID -> 286800		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2655 - 3180	
04		4858 N	4858	-0-	-0- B	-0-	4858	2			N	-0-			-0-						
05		6501 N	6501	-0-	-0- B	-0-	6501	2			N	-0-			-0-						
06		8476 N	8476	-0-	-0- B	-0-	8476	2			N	-0-			-0-						
07		5022 N	2847	-0-	-2175 B	-0-	2847	2			N	-0-			-0-						
08		6510 N	4509	-0-	-2001 B	-0-	4509	2			N	-0-			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		8490 N	4454	-0-	-4036 B	-0-	4454	2			N	-0-			-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SHOUN A				WELL #:	348D	RRCID ->	286801	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2543 - 3301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	492 1	2517 2	N	-0-			-0-
05		2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	390 1	2198 2	N	-0-			-0-
06		2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	477 1	2336 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2287	-0-	-813 B	-0-	385 1	1902 2	N	-0-			-0-
08		2895 N	2895	-0-	-0- B	-0-	545 1	2350 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2820 N	2686	-0-	-134 B	-0-	548 1	2138 2	N	-0-			-0-

BASKIN -B-				WELL #:	450C	RRCID ->	286802	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2798 - 3350	
04		2610 N	2313	-0-	-297 B	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
05		2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157 2		N	-0-			-0-
06		2610 N	1726	-0-	-884 B	-0-	1726 2		N	-0-			-0-
07		2387 N	483	-0-	-1904 B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
08		2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179 2		N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				WELL #:	825420	RRCID ->	166475	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2858 - 2893	
ARCHER "F"				1									
04		2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825 2		N	-0-			-0-
05		2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2623	-0-	-377 B	-0-	2623 2		N	-0-			-0-
07		2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3754	-0-	654 B	654	3754 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		654									
09		2610 N	1692	-0-	-918 B	-0-	1692 2		N	-0-			-0-

ARCHER "E"				WELL #:	1	RRCID ->	171910	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 2894 - 2988	
04		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	65 1	1110 2	N	-0-			-0-
05		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	65 1	1043 2	N	-0-			-0-
06		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	65 1	973 2	N	-0-			-0-
07		1209 N	1018	-0-	-191 B	-0-	65 1	953 2	N	-0-			-0-
08		1116 N	935	-0-	-181 B	-0-	65 1	870 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1050 N	203	-0-	-847 B	-0-	28 1	175 2	N	-0-			-0-

HENSON				WELL #:	1	RRCID ->	278265	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF. 3053 - 3057	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY				WELL #:	865980	RRCID ->	027299	COMPL. DATE	03/17/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
HAAS				1									
04		330 N	282	-0-	-48 B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
05		279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
06		300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
07		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	80	-0-	-220 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.// 865980														
STERL		WELL #: 1		RRCID -> 027309		COMPL. DATE 02/14/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MURFEE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027376		COMPL. DATE 09/21/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

BERTIE		WELL #: B 1		RRCID -> 027453		COMPL. DATE 06/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS		WELL #: U 1		RRCID -> 027475		COMPL. DATE 12/06/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON		WELL #: 1		RRCID -> 027703		COMPL. DATE 02/06/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	240 N	181	-0-	-59 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	217 N	100	-0-	-117 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	186 N	109	-0-	-77 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150 N	42	-0-	-108 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

WIGINTON		WELL #: D 1		RRCID -> 027785		COMPL. DATE 11/07/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	270 N	145	-0-	-125 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240 N	132	-0-	-108 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027914			COMPL. DATE 01/11/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

BIRCHER		WELL #:		1	RRCID -> 027935			COMPL. DATE 11/21/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04	300	N	292	-0-	-8	B	-0-	292	3	N	-0-				-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3	N	-0-				-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-				-0-
07	310	N	278	-0-	-32	B	-0-	278	3	N	-0-				-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	330	N	89	-0-	-241	B	-0-	89	3	N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID -> 027937			COMPL. DATE 03/02/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027954			COMPL. DATE 11/04/1991			TOTAL DEPTH	3002 PERF. 2798 - 2852			
04	390	N	361	-0-	-29	B	-0-	361	3	N	-0-				-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-				-0-
06	390	N	385	-0-	-5	B	-0-	385	3	N	-0-				-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3	N	-0-				-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	390	N	181	-0-	-209	B	-0-	181	3	N	-0-				-0-

HARLAND -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027975			COMPL. DATE 04/11/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

RAY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027998			COMPL. DATE 06/03/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980										
BERTIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2855	-	2972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		960 N	819	-0-	-141 B	-0-	819 3	N	-0-			-0-	
05		868 N	553	-0-	-315 B	-0-	553 3	N	-0-			-0-	
06		870 N	775	-0-	-95 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-	
07		837 N	672	-0-	-165 B	-0-	672 3	N	-0-			-0-	
08		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		780 N	188	-0-	-592 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-	

HOLT -F-		WELL #:	2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3028	-	3082
04		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 3	N	-0-			-0-	
05		1488 N	1297	-0-	-191 B	-0-	1297 3	N	-0-			-0-	
06		1500 N	1235	-0-	-265 B	-0-	1235 3	N	-0-			-0-	
07		1395 N	1122	-0-	-273 B	-0-	1122 3	N	-0-			-0-	
08		1302 N	1134	-0-	-168 B	-0-	1134 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1230 N	724	-0-	-506 B	-0-	724 3	N	-0-			-0-	

MULLINIX		WELL #:	2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF.	2856	-	3096
04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			-0-	
05		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-	
06		420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-	
07		434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-	
08		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		420 N	231	-0-	-189 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-	

PRICE		WELL #:	1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2769	-	2934
04		2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704 3	N	-0-			-0-	
05		2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325 3	N	-0-			-0-	
06		2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372 3	N	-0-			-0-	
07		2790 N	1827	-0-	-963 B	-0-	1827 3	N	-0-			-0-	
08		2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631 3	N	-0-			-0-	

SANGSTER		WELL #:	1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	293	-	3036
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

GEX		WELL #:	2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF.	2860	-	3031
04		1800 N	1798	-0-	-2 B	-0-	1798 3	N	-0-			-0-	
05		1891 N	1811	-0-	-80 B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-	
06		2160 N	2018	-0-	-142 B	-0-	2018 3	N	-0-			-0-	
07		1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671 3	N	-0-			-0-	
08		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2010 N	825	-0-	-1185 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980										
SAXBY		WELL #:	2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2707 - 3092		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1080 N	872	-0-	-208 B	-0-	872 3		N	-0-			-0-
05		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3		N	-0-			-0-
06		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
07		899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876 3		N	-0-			-0-
08		961 N	471	-0-	-490 B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:	B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2901 - 2960		
04		1440 N	1353	-0-	-87 B	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
05		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
06		1500 N	1422	-0-	-78 B	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
07		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
08		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1410 N	710	-0-	-700 B	-0-	710 3		N	-0-			-0-

JARMER		WELL #:	2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2966 - 3180		
04		510 N	364	-0-	-146 B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
05		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
06		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
07		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-			-0-
08		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		480 N	402	-0-	-78 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:	2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927 - 3125		
04		1260 N	1169	-0-	-91 B	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
06		1200 N	1156	-0-	-44 B	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
07		1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
08		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1170 N	908	-0-	-262 B	-0-	908 3		N	-0-			-0-

LEE		WELL #:	1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	3036 - 3209		
04		1110 N	1063	-0-	-47 B	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
05		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
06		1050 N	1001	-0-	-49 B	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
07		1085 N	1018	-0-	-67 B	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
08		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		990 N	668	-0-	-322 B	-0-	668 3		N	-0-			-0-

HARLAND "C"		WELL #:	2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2924 - 3139		
04		2580 N	2509	-0-	-71 B	-0-	2509 3		N	-0-			-0-
05		2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394 3		N	-0-			-0-
06		2610 N	2476	-0-	-134 B	-0-	2476 3		N	-0-			-0-
07		2604 N	2521	-0-	-83 B	-0-	2521 3		N	-0-			-0-
08		2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2490 N	1386	-0-	-1104 B	-0-	1386 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980											
BIVINS KK		WELL #:	4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	3000 - 3189			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	124	-0-	-206 B	-0-	124	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RAY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2929 - 3143			
04	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	132	-0-	-138 B	-0-	132	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BISON		WELL #:	2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3032 - 3230			
04	1410 N	1263	-0-	-147 B	-0-	1263	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1271 N	1163	-0-	-108 B	-0-	1163	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1380 N	1329	-0-	-51 B	-0-	1329	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1320 N	569	-0-	-751 B	-0-	569	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RIFFE		WELL #:	1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2802 - 2902			
04	630 N	606	-0-	-24 B	-0-	606	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CRAIG "B"		WELL #:	2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF.	2911 - 3135			
04	1320 N	1190	-0-	-130 B	-0-	1190	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1290 N	1221	-0-	-69 B	-0-	1221	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	675	-0-	-555 B	-0-	675	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WIGINTON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2744 - 3038			
04	420 N	304	-0-	-116 B	-0-	304	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	173	-0-	-217 B	-0-	173	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2755 - 2945				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	870 N	839	-0-	-31 B	-0-	839	3			N	-0-				-0-
05	930 N	857	-0-	-73 B	-0-	857	3			N	-0-				-0-
06	900 N	877	-0-	-23 B	-0-	877	3			N	-0-				-0-
07	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-				-0-
08	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	870 N	485	-0-	-385 B	-0-	485	3			N	-0-				-0-

WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042				
04	900 N	875	-0-	-25 B	-0-	875	3			N	-0-				-0-
05	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-				-0-
06	900 N	872	-0-	-28 B	-0-	872	3			N	-0-				-0-
07	899 N	879	-0-	-20 B	-0-	879	3			N	-0-				-0-
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	870 N	369	-0-	-501 B	-0-	369	3			N	-0-				-0-

WITTER "A"		WELL #:		2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889				
04	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-				-0-
05	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-				-0-
06	690 N	464	-0-	-226 B	-0-	464	3			N	-0-				-0-
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-				-0-
08	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	185	-0-	-265 B	-0-	185	3			N	-0-				-0-

MYDA		WELL #:		1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 - 3125				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MERKLE		WELL #:		1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959				
04	4290 #	2721	-0-	-1569 B	-1569	2721	3			N	-0-				-0-
05	4433 #	3028	-0-	-1405 B	-2974	3028	3			N	-0-				-0-
06	4290 #	3449	-0-	-841 B	-3815	3449	3			N	-0-				-0-
07	4433 #	3108	-0-	-1325 B	-5140	3108	3			N	-0-				-0-
08	4433 #	3351	-0-	-1082 B	-6222	3351	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6222														
09	4290 #	1353	-0-	-2937 B	-9159	1353	3			N	-0-				-0-

HARRIET		WELL #:		1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450				
04	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-				-0-
05	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3			N	-0-				-0-
06	2310 N	1793	-0-	-517 B	-0-	1793	3			N	-0-				-0-
07	2232 N	1507	-0-	-725 B	-0-	1507	3			N	-0-				-0-
08	2139 N	2026	-0-	-113 B	-0-	2026	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1800 N	1523	-0-	-277 B	-0-	1523	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980							
W A WHORTON		WELL #:	2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 - 2936
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1080 N	972	-0-	-108 B	-0-	972 3	N	-0-	-0-	
05	1054 N	985	-0-	-69 B	-0-	985 3	N	-0-	-0-	
06	1110 N	1029	-0-	-81 B	-0-	1029 3	N	-0-	-0-	
07	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 3	N	-0-	-0-	
08	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1020 N	521	-0-	-499 B	-0-	521 3	N	-0-	-0-	

BIVINS KK		WELL #:	8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 - 3220
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-	-0-	
05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-	-0-	
06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-	-0-	
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-	-0-	
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257 3	N	-0-	-0-	

BASKIN		WELL #:	1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250
04	3880 N	3880	-0-	-0- B	-0-	3880 3	N	-0-	-0-	
05	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754 3	N	-0-	-0-	
06	3090 N	1536	-0-	-1554 B	-0-	1536 3	N	-0-	-0-	
07	3999 N	1143	-0-	-2856 B	-0-	1143 3	N	-0-	-0-	
08	4112 N	4112	-0-	-0- B	-0-	4112 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	3117 N	3117	-0-	-0- B	-0-	3117 3	N	-0-	-0-	

STAHL 'A'		WELL #:	2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2985 - 3168
04	1410 N	1211	-0-	-199 B	-0-	1211 3	N	-0-	-0-	
05	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3	N	-0-	-0-	
06	1380 N	1188	-0-	-192 B	-0-	1188 3	N	-0-	-0-	
07	1240 N	1061	-0-	-179 B	-0-	1061 3	N	-0-	-0-	
08	1364 N	1034	-0-	-330 B	-0-	1034 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1200 N	913	-0-	-287 B	-0-	913 3	N	-0-	-0-	

GARRETT "B"		WELL #:	1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2948 - 3150
04	1980 N	1882	-0-	-98 B	-0-	1882 3	N	-0-	-0-	
05	1953 N	1729	-0-	-224 B	-0-	1729 3	N	-0-	-0-	
06	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348 3	N	-0-	-0-	
07	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252 3	N	-0-	-0-	
08	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2340 N	1264	-0-	-1076 B	-0-	1264 3	N	-0-	-0-	

GILBERT A		WELL #:	1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300
04	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 3	N	-0-	-0-	
05	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-	-0-	
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-	-0-	
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-	-0-	
08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.// 865980												
CLUCK 'H'		WELL #: 1R		RRCID -> 267991		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 3003 - 3175				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1710 N	1638	-0-	-72 B	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
05	1860 N	1373	-0-	-487 B	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
06	1710 N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700	3			N	-0-			-0-
07	1705 N	1683	-0-	-22 B	-0-	1683	3			N	-0-			-0-
08	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1710 N	1332	-0-	-378 B	-0-	1332	3			N	-0-			-0-

SHER		WELL #: 1R		RRCID -> 269246		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2791 - 2955				
04	3060 N	2951	-0-	-109 B	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
05	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	3			N	-0-			-0-
06	3030 N	2880	-0-	-150 B	-0-	2880	3			N	-0-			-0-
07	3038 N	2931	-0-	-107 B	-0-	2931	3			N	-0-			-0-
08	2960 N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2880 N	2163	-0-	-717 B	-0-	2163	3			N	-0-			-0-

ETOILLE		WELL #: 1R		RRCID -> 270916		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2751 - 2910				
04	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
05	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
06	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	3			N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #: 1R		RRCID -> 275762		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2815 - 3000				
04	660 N	634	-0-	-26 B	-0-	634	3			N	-0-			-0-
05	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651	3			N	-0-			-0-
06	660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639	3			N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	428	-0-	-202 B	-0-	428	3			N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #: 5R		RRCID -> 275886		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2900 - 3070				
04	990 N	898	-0-	-92 B	-0-	898	3			N	-0-			-0-
05	899 N	878	-0-	-21 B	-0-	878	3			N	-0-			-0-
06	1020 N	918	-0-	-102 B	-0-	918	3			N	-0-			-0-
07	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-			-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	334	-0-	-596 B	-0-	334	3			N	-0-			-0-

IVENS R		WELL #: 3		RRCID -> 276330		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 3151		PERF. 2948 - 3151				
04	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836	3			N	-0-			-0-
05	868 N	694	-0-	-174 B	-0-	694	3			N	-0-			-0-
06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-			-0-
07	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3			N	-0-			-0-
08	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:	1	RRCID -> 027301	COMPL. DATE 03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2830 - 2904			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:	2	RRCID -> 027302	COMPL. DATE 04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		825 N	825	-0-	B	-0-	825 2	N	-0-			-0-
06		1215 N	1215	-0-	B	-0-	1215 2	N	-0-			-0-
07		1075 N	1075	-0-	B	-0-	1075 2	N	-0-			-0-
*08		1407 N	1407	-0-	B	-0-	1407 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC			878931									
PRONGER		WELL #:	1316	RRCID -> 087493	COMPL. DATE 10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3095 - 3222			
04		924 N	924	-0-	B	-0-	924 2	N	-0-			-0-
05		902 N	902	-0-	B	-0-	902 2	N	-0-			-0-
06		1009 N	1009	-0-	B	-0-	1009 2	N	-0-			-0-
07		961 N	735	-0-	B	-226	735 2	N	-0-			-0-
08		1140 N	1140	-0-	B	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1139 N	1139	-0-	B	-0-	1139 2	N	-0-			-0-

PRONGER		WELL #:	2	RRCID -> 214603	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2784 - 3170			
04		412 N	412	-0-	B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
06		308 N	308	-0-	B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
07		434 N	58	-0-	B	-376	58 2	N	-0-			-0-
08		217 N	135	-0-	B	-82	135 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	55	-0-	B	-245	55 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.			945936									
FRAZIER, A. H.		WELL #:	3	RRCID -> 168393	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH	4574	PERF.	2730 - 2785			
04		2401 N	2401	-0-	B	-0-	2401 2	Y	-0-			-0-
05		2480 N	2480	-0-	B	-0-	2480 2	Y	-0-			-0-
06		2413 N	2413	-0-	B	-0-	2413 2	Y	-0-			-0-
07		2480 N	2226	-0-	B	-254	2226 2	Y	-0-			-0-
08		2480 N	2468	-0-	B	-12	2468 2	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2400 N	1725	-0-	B	-675	1725 2	Y	-0-			-0-

COLLIER, H. J. -D-		WELL #:	1	RRCID -> 168916	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH	4545	PERF.	2730 - 2782			
04		477 N	477	-0-	B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
05		527 N	467	-0-	B	-60	467 2	N	-0-			-0-
06		480 N	393	-0-	B	-87	393 2	N	-0-			-0-
07		496 N	396	-0-	B	-100	396 2	N	-0-			-0-
08		465 N	428	-0-	B	-37	428 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	295	-0-	B	-95	295 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
COLLIER, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	187993	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	2836 - 2846			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	191368	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 - 2898			
04	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	2			N	-0-				-0-
05	1674 N	1645	-0-	-29 B	-0-	1645	2			N	-0-				-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-				-0-
07	1643 N	1411	-0-	-232 B	-0-	1411	2			N	-0-				-0-
08	1643 N	1593	-0-	-50 B	-0-	1593	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1590 N	1164	-0-	-426 B	-0-	1164	2			N	-0-				-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	191465	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2784 - 2984			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID ->	192151	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2820 - 2918			
04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-				-0-
05	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-				-0-
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-				-0-
07	837 N	665	-0-	-172 B	-0-	665	2			N	-0-				-0-
08	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	810 N	564	-0-	-246 B	-0-	564	2			N	-0-				-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2996 - 3013			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXFEL (DOUGLAS)		89137 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
JONES -T-		WELL #:		2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7524 - 8064			
04	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3			N	-0-				32
05	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-				32
06	2430 N	2172	-0-	-258 B	-0-	2172	3			N	-0-				32
07	2325 N	2290	-0-	-35 B	-0-	2290	3			N	-0-				32
08	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	3			N	-0-				32
*09	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			N	-0-				32

TEXFEL (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY JONES -S-		//CONT.// 89137 350 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

JONES -T-		WELL #: 3		RRCID -> 149423		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7341 - 7547		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	7	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021												

JONES -T-		WELL #: 3		RRCID -> 149423		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7542 - 7566		
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
06	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	3	N	-0-			-0-
07	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3	N	-0-			-0-
08	713 N	506	-0-	-207	-0-	506	3	N	-0-			-0-
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	3	N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY TEXFEL		WELL #: 107 C		RRCID -> 128360		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 7546 - 7576		
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-			-0-
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-			-0-

TEXFEL		WELL #: 307		RRCID -> 151672		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7226 - 7552		
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2	N	-0-			-0-
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2	N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 204045		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7094 - 7110		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	14B2 EXT	66	-0-	66	66	66	2	N	-0-			104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC HODGSON		WELL #: 2020		RRCID -> 195685		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7154 - 7481		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HODGSON		WELL #:		1021	RRCID ->	195688	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7073 - 7106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

MARGARET		WELL #:		1021	RRCID ->	197586	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	7064 - 7086		
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3092	2	1	9	N	1			34
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3114	2	1	9	N	1			35
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2983	2	8	9	N	7			42
07	3193 X	3059	-0-	-134	-0-	3059	2			N	-0-			42
08	3193 X	3040	-0-	-153	-0-	3040	2			N	-0-			42
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			42

TEXHOMA (KEYES)		WELL #:		1104	RRCID ->	149404	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6784 - 6789		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		WELL #:		1	RRCID ->	155109	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6412 - 6424		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		177	RRCID ->	156571	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6417 - 6441		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLAND		WELL #:		2104	RRCID ->	157227	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6428		
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	60	1	64	2	N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	62	1	59	2	N	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	60	1	65	2	N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	50	1	87	2	N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	60	1	108	2	N	-0-			-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	10	1	46	2	N	-0-			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.// 89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785													
THOMAS		WELL #: 1104C		RRCID -> 158453		COMPL. DATE 04/05/1996			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	60	1	191	2	N	-0-				-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	62	1	210	2	N	-0-				-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	60	1	198	2	N	-0-				-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	222	2	N	-0-				-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	60	1	216	2	N	-0-				-0-
09	270 N	126	-0-	-144	-0-	10	1	116	2	N	-0-				-0-

OSBORNE		WELL #: 2077		RRCID -> 158587		COMPL. DATE 05/24/1996			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418						
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	60	1	495	2	N	-0-				-0-
05	589 N	503	-0-	-86	-0-	62	1	441	2	N	-0-				-0-
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	60	1	507	2	N	-0-				-0-
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	62	1	511	2	N	-0-				-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-				-0-
09	570 N	195	-0-	-375	-0-	10	1	185	2	N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: 1		RRCID -> 163301		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430						
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	810	2	N	-0-				15
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	62	1	832	2	N	-0-				15
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	827	2	N	-0-				15
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	-0-				15
08	899 N	830	-0-	-69	-0-	62	1	768	2	N	-0-				15
09	870 N	348	-0-	-522	-0-	10	1	338	2	N	-0-				15

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #: 1105		RRCID -> 168473		COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435						
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	60	1	73	2	N	-0-				-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	62	1	74	2	N	-0-				-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	60	1	74	2	N	-0-				-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	50	1	59	2	N	-0-				-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	60	1	72	2	N	-0-				-0-
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	12	1	30	2	N	-0-				-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 220126		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437						
MANER A		WELL #: 2													
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1547	3	43	9	N	39				167
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1434	3	57	9	N	52				219
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1488	3	51	9	N	46	185	1		80
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1472	3	35	9	N	32				112
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1447	3	69	9	N	63				175
09	1440 N	556	-0-	-884	-0-	541	3	15	9	N	14				189

REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 218942		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432						
RED DEVIL		WELL #: 1													
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-				5
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				5
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-				5
07	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-				5
08	775 N	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-				5
09	810 N	564	-0-	-246	-0-	564	2			N	-0-				5

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.//		701555							
RED DEVIL		WELL #:		1019	RRCID ->	241145	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6406 - 6422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125 2		N	-0-	-0-
05		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200 2		N	-0-	-0-
06		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158 2		N	-0-	-0-
07		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330 2		N	-0-	-0-
08		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089 2		N	-0-	-0-
*09		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	-0-	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218				CNTY: SHERMAN			
CORENE A		WELL #:		4	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6396 - 6419
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	710			Y	-0-	74
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	710			Y	-0-	74
06		710 N	-0-	-0-	-710	-0-			Y	-0-	74
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74

SCHAFFER B		WELL #:		2	RRCID ->	159562	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6421 - 6441
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARLAND D		WELL #:		1	RRCID ->	223868	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6496 - 6526
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89

MARGA		WELL #:		4	RRCID ->	278834	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF. N/A
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEXOLA (HUNTON)				89155 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059							
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	088323	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	16400	PERF.18892 - 19322
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THORNDIKE (ATOKA)		89560 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY			
RIO PETROLEUM, INC.		712840									
BAILEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173847		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNDIKE (HUNTON)		89560 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
RIO PETROLEUM, INC.		712840										
BAILEY		WELL #: 1092		RRCID -> 288490		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020				
04	14048 R	14048	-0-	-0-	-0-	14046	2	2	9	N	2	416
05	15405 R	15405	-0-	-0-	-0-	15402	2	3	9	N	3	419
06	12900 #	7030	-0-	-5870	-0-	7024	2	6	9	N	5	424
07	14508 #	11960	-0-	-2548	-0-	11928	2	32	9	N	29	273
08	15407 #	15352	-0-	-55	-0-	15311	2	41	9	N	37	127
*09	19428 R	19428	-0-	-0-	-0-	19395	2	33	9	N	30	157

THORNDIKE (KINDERHOOK)		89560 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER			
RIO PETROLEUM, INC.		712840									
BAILEY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 227071		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

THORNDIKE (MISSOURI LOWER)		89560 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAY			
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058									
MATHERS		WELL #: 2074R		RRCID -> 215690		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNDIKE, EAST		89561 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058									
MATHERS		WELL #: 7402AR		RRCID -> 227047		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TAYLOR 4		WELL #: 1		RRCID -> 195554		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724				
04	3780 X	3182	-0-	-598	-0-	223	1	2959	3	N	-0-	120
05	3844 X	3545	-0-	-299	-0-	248	1	3297	3	N	-0-	120
06	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	226	1	3003	3	N	-0-	120
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	238	1	3169	3	N	-0-	120
08	3534 X	3142	-0-	-392	-0-	220	1	2922	3	N	-0-	120
09	3420 X	2995	-0-	-425	-0-	210	1	2785	3	N	-0-	120

OIL AND GAS DIVISION

THREE CORRALS (MORROW UPPER)			89693 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS	
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.			598935									
-3- CORRALS			WELL #: 1 A		RRCID -> 131527			COMPL. DATE 06/11/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TILLERSON (CHESTER)			90003 350		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
CUDD -A-			WELL #: 1T		RRCID -> 127173			COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)			90164 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB	
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC			136042									
SCHOENHALS			WELL #: 3861		RRCID -> 139784			COMPL. DATE 09/09/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900	
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	1			N	-0-	-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	1			N	-0-	-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1			N	-0-	-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	1			N	-0-	-0-
*08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-	-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER)			90775 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
TURNER -104-			WELL #: 1		RRCID -> 098035			COMPL. DATE 12/14/1981			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	N	-0-	70
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	2	N	-0-	70
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	2	N	-0-	70
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	31	1	103	2	N	-0-	70
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	31	1	106	2	N	-0-	70
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	30	1	100	2	N	-0-	70

TREML (MORROW LOWER)			91033 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420									
JOHN PAUL			WELL #: 3092		RRCID -> 209699			COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TROSPER (ATOKA)		91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
WEIS 452		WELL #: 2		RRCID -> 212019		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9416 - 9431				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL 433		WELL #: 3H		RRCID -> 246413		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9647		PERF. 10030 - 12583				
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	295 1	2990 2	N	13	187 1				28
05	3193 X	3080	-0-	-113	-0-	14 9	2755 2	N	22					50
06	2910 X	2530	-0-	-380	-0-	24 9	2254 2	N	5					55
07	3410 X	2512	-0-	-898	-0-	270 1	2252 2	N	-0-					55
08	3410 X	193	-0-	-3217	-0-	6 9	150 2	N	-0-					55
09	3300 X	47	-0-	-3253	-0-	260 1	29 2	N	-0-					55
						43 1								
						18 1								

ESTES AND COMPANY LLC.		254560		RRCID -> 134390		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7980 - 8006				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 211555		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 9512 - 9618				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					33

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		RRCID -> 226424		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9399		PERF. 9993 - 11501				
04	2580 X	2344	-0-	-236	-0-	2344 2		N	-0-					87
05	2666 X	2515	-0-	-151	-0-	2515 2		N	-0-					87
06	2580 X	2325	-0-	-255	-0-	2325 2		N	-0-					87
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-					87
08	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		N	-0-					87
09	2430 X	2298	-0-	-132	-0-	2298 2		N	-0-					87

BUCHER 429		WELL #: 1H		RRCID -> 230938		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9546		PERF. 9968 - 11461				
04	750 N	710	-0-	-40	-0-	710 2		N	-0-					27
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-					27
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-					27
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-					27
08	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1139 2	3 9	N	3					30
09	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1076 2		N	-0-					30

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
WEIS 452		WELL #:		4H	RRCID ->	232910	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	9900 - 11504	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2250 N	1645	-0-	-605	-0-	1641	2	4	9	N	4		77
05	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568	2			N	-0-		77
06	2580 N	2000	-0-	-580	-0-	2000	2			N	-0-		77
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-		77
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-		77
09	2010 N	1566	-0-	-444	-0-	1566	2			N	-0-		77

JAMES ROLAND WHEAT 363		WELL #:		2H	RRCID ->	235969	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	10060 - 0	
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	N	2		164
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-		164
06	1260 N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-		164
07	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1259	2	1	9	N	1		165
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-		165
09	1080 N	694	-0-	-386	-0-	694	2			N	-0-		165

BUCHER 429		WELL #:		2H	RRCID ->	245402	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	10000 - 11183	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
08	14B2 EXT	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-		80
*09	14B2 EXT	3064	-0-	3064	3154	3058	2	6	9	N	5		85

KIRK 278		WELL #:		2H	RRCID ->	249439	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9956	PERF.	10360 - 13163	
04	1260 X	1142	-0-	-118	-0-	1127	2	15	9	N	14		219
05	1209 X	1151	-0-	-58	-0-	1082	2	69	9	N	63	190 1	92
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	1035	2	24	9	N	22		114
07	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1066	2	18	9	N	16		130
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1056	2	127	9	N	115	67 1 1 8	177
*09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1087	2	31	9	N	28	157 1	48

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
HOSTUTLER -451-		WELL #:		1	RRCID ->	130817	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9392 - 9404	
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-		-0-
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-		-0-
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-		-0-
07	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-		-0-
08	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	331	1	2606	2	N	-0-		-0-
*09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	330	1	2346	2	N	-0-		-0-

TROSPER (MORROW LOWER)		91464 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865											
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	170828	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9644 - 9656	
04	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-		17
05	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-		17
06	660 N	545	-0-	-115 B	-0-	545	3			N	-0-		17
07	682 N	601	-0-	-81 B	-0-	601	3			N	-0-		17
08	682 N	596	-0-	-86 B	-0-	596	3			N	-0-		17
09	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT		17

TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID ->	179521	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	9802 - 9811
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175					CNTY: LIPSCOMB					
JONES		WELL #:		1344	RRCID ->	164762	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10620 - 10640		
04	1710	N	1179	-0-	-531	B	-0-	1173	2	6	9	N	5	109
05	1488	N	1191	-0-	-297	B	-0-	1184	2	7	9	N	6	115
06	1140	N	1047	-0-	-93	B	-0-	1037	2	10	9	N	9	124
07	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1229	2	9	9	N	8	132
08	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1665	2	9	9	N	8	140
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1589	2	10	9	N	9	149

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: LIPSCOMB					
DENISE		WELL #:		2275	RRCID ->	202250	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	11455	PERF.	11084 - 11202		
04	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-	-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-	-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-	-0-
07	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	2			N	-0-	-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-	-0-
09	390	N	152	-0-	-238	B	-0-	152	2			N	-0-	-0-

DENISE		WELL #:		3275	RRCID ->	210611	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	11375	PERF.	10996 - 11158
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TROUT (HUNTON)				91486 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847	RRCID ->	139400	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	16510	PERF.	15868 - 15955		
TROUT, BEN				2										
04	12900	#	12625	-0-	-275		-0-	12601	3	24	9	N	22	182
05	13330	#	12976	-0-	-354		-0-	12957	3	19	9	N	17	199
06	13050	#	12781	-0-	-269		-0-	12761	3	20	9	N	18	217
07	13485	#	13095	-0-	-390		-0-	13077	3	18	9	N	16	233
08	13485	#	13032	-0-	-453		-0-	13022	3	10	9	N	9	242
09	12780	#	10217	-0-	-2563		-0-	10204	3	13	9	N	12	254

TUFFY (CHESTER)				91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	166698	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9018 - 9072		
COURSON -C-				2										
04	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3			N	-0-	141
05	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	3			N	-0-	141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	141
07	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2			N	-0-	141
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	B	-0-					N	-0-	141
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	141

TUFFY (CHESTER)		//CONT.//		91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
COURSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	167161	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8942 - 8990				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
MCGARRAUGH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	200298	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8449 - 8984
04	2790	2886	-0-	96 B	-40222	2886	2			N	-0-	122
05	2666 #	2835	-0-	169 B	-40053	2835	2			N	-0-	122
06	2790	2952	-0-	162 B	-39891	2913	2	39	9	N	35	138 1 19
07	2883 N	2759	-0-	-124 B	-39891	2759	2			N	-0-	19
08	2821 N	2992	-0-	171 B	-39720	2983	2	9	9	N	8	27
09	2790 N	3484	-0-	694 B	-39026	3476	2	8	9	N	7	34

TUFFY (MORROW, UPPER)				91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
SKEETERBEE		WELL #:		3T	RRCID ->	202241	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8295 - 8300
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	164735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8440 - 8990
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-	137
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-	137
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-	137
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	137
08	837 N	759	-0-	-78	-0-	730	2	29	9	N	26	163
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	163

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176								
KING E		WELL #:		4	RRCID ->	234249	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8248 - 8256
04	1980 N	1931	-0-	-49	-0-	1931	2			N	-0-	18
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1899	2	46	9	N	42	60
06	1980 N	1890	-0-	-90	-0-	1890	2			N	-0-	60
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-	60
08	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1911	2	8	9	N	7	67
09	1890 N	1472	-0-	-418	-0-	1472	2			N	-0-	67

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
MCGARRAUGH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	164739	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8449 - 8457
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//	91672 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461								
SEYBOLD		WELL #:	2	RRCID ->	213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8306 - 8394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
*08		559 N	559	-0-	-0-	559	2	N	-0-		60
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		60

WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:	F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8283 - 8305
04		2326 N	2326	-0-	-0-	2326	2	N	-0-		29
05		2153 N	2153	-0-	-0-	2153	2	N	-0-		29
06		2062 N	2062	-0-	-0-	2062	2	N	-0-		29
07		1374 N	1374	-0-	-0-	1374	2	N	-0-		29
*08		1179 N	1179	-0-	-0-	1179	2	N	-0-		29
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		29

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #:	932471	RRCID ->	209918	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8314 - 8326
MC GARRAUGH ET AL "D"			3								
04		1761 N	1761	-0-	-0-	1761	3	N	-0-		159
05		1798 N	1626	-0-	-172	1626	3	N	-0-		159
06		1359 N	1359	-0-	-0-	1359	3	N	-0-		159
07		1829 N	1687	-0-	-142	1687	3	N	-0-		159
08		1612 N	1602	-0-	-10	1602	3	N	-0-		159
*09		1480 N	1480	-0-	-0-	1480	3	N	-0-		159

TURNER (CLEVELAND)		WELL #:	91885 100	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY			600750								
BENNY		WELL #:	1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7312 - 7438
04		222 N	222	-0-	-0-	60	1	162	2	N	-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	62	1	174	2	N	-0-
06		229 N	229	-0-	-0-	60	1	169	2	N	-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	62	1	178	2	N	-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	62	1	212	2	N	-0-
09		240 N	184	-0-	-56	42	1	142	2	N	-0-

TURNER (MORROW)		WELL #:	91885 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084								
LUTHI		WELL #:	1	RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9322 - 9336
04		9171 X	9171	-0-	-0-	9171	2	N	-0-		26
05		9223 X	9223	-0-	-0-	9223	2	N	-0-		26
06		8868 X	8868	-0-	-0-	8868	2	N	-0-		26
*07		8996 X	8996	-0-	-0-	8996	2	N	-0-		26
*08		8480 X	8480	-0-	-0-	8480	2	N	-0-		26
*09		6990 X	6319	-0-	-671	6319	2	N	-0-		26

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:	875461	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9065 - 9076
JINES			1								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER (MORROW)		//CONT.//		91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
JINES 481		WELL #:		1C	RRCID -> 202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9190	-	9290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		2400 N	2313	-0-	-87	-0-	2307 3	6 9	N	5			44
05		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2317 3	9 9	N	8			52
06		2550 N	2432	-0-	-118	-0-	2406 3	26 9	N	24			76
07		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2473 3	64 9	N	58			134
08		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2428 3	25 9	N	23			157
09		2430 N	2336	-0-	-94	-0-	2308 3	28 9	N	25			182

TURNER, E. (MORROW UPPER)				91886 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
DIXIE		WELL #:		1390	RRCID -> 097691	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9180	-	9196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		2430 N	1729	-0-	-701 B	-11177	60 1	1668 2	N	1			121
05		961 N	2226	-0-	1265 B	-9912	56 1	2161 2	N	8			129
06		1860 N	2073	-0-	213 B	-9699	60 1	2009 2	N	4			133
07		1798 N	2188	-0-	390 B	-9309	62 1	2123 2	N	3			136
08		2232 N	3156	-0-	924 B	-8385	62 1	3084 2	N	9	122 1		23
09		2070 N	1969	-0-	-101 B	-8385	42 1	1923 2	N	4			27

MEYER				WELL #:	1389	RRCID -> 098365	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9226	-	9238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

DIXIE				WELL #:	2390	RRCID -> 147570	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9079	-	9091
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497			N	-0-			-0-	
08		0 A	-0-	-0-	-0- B	-16497			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2021														

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)				91889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
LUTHI, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 022751	COMPL. DATE	01/05/1962	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9024	-	9032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAUMANN				WELL #:	1	RRCID -> 046485	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8771	-	8783
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452									
BARTON				WELL #:	1	RRCID ->	048462	COMPL. DATE	06/12/1970	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8950 - 8960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	780 N	708	-0-	-72	-0-		708 3		N	-0-			87
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1014 3	8 9	N	7			94
06	840 N	744	-0-	-96	-0-		730 3	14 9	N	13			107
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-		959 3		N	-0-			107
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-		930 3	3 9	N	3			110
*09	942 N	942	-0-	-0-	-0-		942 3		N	-0-			110

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)				91900 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MEKEL				WELL #:	1	RRCID ->	096353	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	9576 - 9592
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
CONLEY				WELL #:	1315	RRCID ->	088680	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9228 - 9237
04	408 N	408	-0-	-0- B	-0-		50 1	358 2	N	-0-			43
05	418 N	418	-0-	-0- B	-0-		62 1	356 2	N	-0-			43
06	440 N	440	-0-	-0- B	-0-		54 1	386 2	N	-0-			43
07	443 N	443	-0-	-0- B	-0-		60 1	383 2	N	-0-			43
08	530 N	530	-0-	-0- B	-0-		58 1	472 2	N	-0-			43
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									-0-
09	420 N	247	-0-	-173 B	-0-		30 1	217 2	N	-0-			43

KILE				WELL #:	1300 C	RRCID ->	093631	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9456 - 10322
04	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-		52 1	1835 2	N	3			50
05	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-		48 1	1170 2	N	-0-			50
06	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-		60 1	1158 2	N	-0-			50
07	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-		62 1	1123 2	N	-0-			50
08	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-		60 1	1034 2	N	-0-			50
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									-0-
*09	733 N	733	-0-	-0- B	-0-		30 1	703 2	N	-0-			50

PATTON				WELL #:	1316	RRCID ->	097303	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9259 - 9273
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTON				WELL #:	2316	RRCID ->	234122	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9226 - 9233
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		//CONT.//		91900 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MEKEEL				WELL #:	1	RRCID ->	113223	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9210 - 9219		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TURNER, S.E. (MORROW, LO)				91900 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
CREST RESOURCES, INC.				189901										
MEKEEL				WELL #:	3	RRCID ->	227397	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 10314 - 10329		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-32678				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MEKEEL				WELL #:	1	RRCID ->	194456	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	10716	PERF. 10512 - 10518		
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-12944				N	-0-			7
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-12944				N	-0-			7
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-12944				N	-0-			7
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-12944				N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
KILE				WELL #:	1300 T	RRCID ->	093630	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9456 - 10322		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TWIN (DES MOINES)				92038 444	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST				WELL #:	1L	RRCID ->	157897	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 6105 - 6210		
04	480 #	444	-0-	-36		-0-	29 1	404 2	N	10				155
05	496 #	442	-0-	-54		-0-	11 9	387 2	N	23				178
06	450 #	413	-0-	-37		-0-	25 9	376 2	N	6	154 1			30
07	465 #	350	-0-	-115		-0-	30 1	326 2	N	-0-				30
08	465 #	436	-0-	-29		-0-	7 9	393 2	N	11				41
09	450 #	425	-0-	-25		-0-	24 1	375 2	N	18				59
							31 1							
							12 9							
							30 1							
							20 9							

TWIN (DES MOINES)		//CONT.//		92038 444	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
SPICER, A. P.				WELL #:	1	RRCID ->	151712	COMPL. DATE	09/05/1994	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6125 - 6376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
05	651 #	340	-0-	-311	-0-	340	2			N	-0-			-0-
06	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
*07	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
08	651 #	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-			-0-
09	630 #	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-			-0-

SCS NEWTON OIL LLC				760234			CNTY: HANSFORD							
BRILLHART, A. K.				WELL #:	1 A	RRCID ->	099479	COMPL. DATE	07/24/1981	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	6738 - 6744	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWIN (MORROW)				92038 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
LASATER & CO, INC.				487415										
LASATER, S. B. -B- NCT-1				WELL #:	1	RRCID ->	047975	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7160 - 7191	
04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	N	2			129
05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			129
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2			131
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1			132
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	N	1			133
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			133

LASATER				WELL #:	1062	RRCID ->	127216	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7260 - 7300	
04	753 S	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	N	1			40
05	769 S	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2			42
06	765 S	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2			44
07	775 S	668	-0-	-107	-0-	665	2	3	9	N	3			47
08	775 S	714	-0-	-61	-0-	712	2	2	9	N	2			49
09	780 S	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			49

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HANSFORD							
FLOWERS				WELL #:	1057	RRCID ->	134464	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6939 - 6951	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWIN (TONKAWA)				92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
STEELE, J. I. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022760	COMPL. DATE	05/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5256 - 5268	
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22	1	1123	2	N	-0-			-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	28	1	1730	2	N	-0-			-0-
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	29	1	1615	2	N	-0-			-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	24	1	1507	2	N	-0-			-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	31	1	1684	2	N	-0-			-0-
*09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	30	1	1641	2	N	-0-			-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
STEELE, EDITH B. -B-				WELL #: 3	RRCID -> 022757	COMPL. DATE 10/15/1958	TOTAL DEPTH 6686	PERF. 5326	-	5335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		486 N	486	-0-	-0-	486 2				-0-
05		837 N	837	-0-	-0-	837 2				-0-
06		2809 N	2809	-0-	-0-	2809 2				-0-
*07		3100 N	3269	-0-	169	3269 2				-0-
*08		3100 N	3489	-0-	389	3489 2				-0-
*09		1097 N	539	-0-	-558	539 2				-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555				CNTY: HANSFORD		
BRILLHART, J.				WELL #: 1	RRCID -> 126806	COMPL. DATE 03/08/1988	TOTAL DEPTH 6376	PERF. 5333	-	5338
04		30 N	25	-0-	-5	25 2				-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124					-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	235 2				-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	61 2				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD		
O'LAUGHLIN				WELL #: 3A	RRCID -> 189204	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 7494	PERF. 5348	-	5352
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-

O'LAUGHLIN				WELL #: 3B	RRCID -> 196446	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 5526	PERF. 5352	-	5368
04		3960 X	3923	-0-	-37	3923 2				111
05		4030 X	3740	-0-	-290	3739 2	1 9			112
06		3810 X	2867	-0-	-943	2857 2	10 9			121
07		4092 X	2572	-0-	-1520	2572 2				121
08		4092 X	2191	-0-	-1901	2191 2				121
09		3930 X	NO RPT	-0-	-3930				NO RPT	121

O'LAUGHLIN				WELL #: 3C	RRCID -> 199290	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5357	-	5366
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2572	-0-	2572	2572 2				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2572				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2572			NO RPT	-0-

TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
URSCHERL -49-				WELL #: 1	RRCID -> 088192	COMPL. DATE 03/04/1980	TOTAL DEPTH 7207	PERF. 7020	-	7127
04		1079 N	1079	-0-	-0-	1079 2				-0-
05		1824 N	1824	-0-	-0-	1824 2				-0-
06		1102 N	1102	-0-	-0-	1102 2				-0-
07		1182 N	1182	-0-	-0-	1182 2				-0-
08		833 N	833	-0-	-0-	833 2				-0-
*09		892 N	892	-0-	-0-	892 2				-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
URSHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	6958 - 6987			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

URSHEL 58		WELL #:		2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6974 - 7068			
04	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2		N	-0-		-0-			-0-
05	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2		N	-0-		-0-			-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-		-0-			-0-
07	1364 N	990	-0-	-374	-0-	990	2		N	-0-		-0-			-0-
08	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2		N	-0-		-0-			-0-
*09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-		-0-			-0-

URSHEL		WELL #:		3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6918 - 7006			
04	1710 N	1563	-0-	-147	-0-	1563	2		N	-0-		-0-			-0-
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-		-0-			-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-		-0-			-0-
07	1612 N	1388	-0-	-224	-0-	1388	2		N	-0-		-0-			-0-
08	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	1296	2		N	-0-		-0-			-0-
09	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	1297	2		N	-0-		-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
HUMPHREYS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031 - 7048			
04	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	330	1	2365	3	N	-0-	-0-			-0-
05	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	341	1	2277	3	N	-0-	-0-			-0-
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	330	1	2297	3	N	-0-	-0-			-0-
07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	341	1	2199	3	N	-0-	-0-			-0-
08	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	341	1	2211	3	N	-0-	-0-			-0-
*09	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	330	1	2426	3	N	-0-	-0-			-0-

HUMPHREYS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7022 - 7027			
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	3		N	-0-		-0-			54
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-		-0-			54
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-		-0-			54
07	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3		N	-0-		-0-			54
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3		N	-0-		-0-			54
*09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-		-0-			54

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
URSHEL		WELL #:		2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6993 - 7117			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7065 - 7106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
*07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
*08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
*09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-

URSHEL 50		WELL #:		4	RRCID ->	235586	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6828 - 7014			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7002 - 7056		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS -40-		WELL #:		3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7032 - 7043			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

HUMPHREYS 39		WELL #:		2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7086 - 7100			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1025				N	-0-			17
05	1025 X	-0-	-0-	-1025	-0-					N	-0-			17
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

HUMPHREYS 46		WELL #:		4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 7050 - 7056			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	150	-0-	150	-0-	150	2			N	-0-			18
08	14B2 EXT	2056	-0-	2056	-0-	2206	2	23	9	N	21			39
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2206				N	NO RPT			39

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7051 - 7072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1382 2	8 9	N	7		75
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1356 2	6 9	N	5		80
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1007 2		N	-0-		80
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		1315 2	6 9	N	5		85
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1129 2	3 9	N	3		88
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88

HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7081 - 7103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TWITCHELL (CHESTER)		92067 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BCE-MACH II LLC		040205									
JEAN -133-		WELL #:		1 D	RRCID ->	120738	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8306 - 8332
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8242 - 8375
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROWE		WELL #:		115	RRCID ->	196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8230 - 8338
04	450 N	442	-0-	-8	-0-		46 1	394 2	N	2	27
							2 9				
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-		62 1	522 2	N	-0-	27
06	540 N	456	-0-	-84	-0-		60 1	396 2	N	-0-	27
07	465 N	442	-0-	-23	-0-		62 1	380 2	N	-0-	27
08	589 N	426	-0-	-163	-0-		46 1	380 2	N	-0-	27
09	450 N	434	-0-	-16	-0-		52 1	382 2	N	-0-	27

MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	197616	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9248	PERF. 8422 - 8464
04	810 N	791	-0-	-19	-0-		50 1	739 2	N	2	97
							2 9				
05	806 N	798	-0-	-8	-0-		52 1	746 2	N	-0-	97
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-		44 1	719 2	N	-0-	97
07	806 N	786	-0-	-20	-0-		62 1	722 2	N	2	99
							2 9				
08	806 N	774	-0-	-32	-0-		62 1	711 2	N	1	100
							1 9				
09	750 N	698	-0-	-52	-0-		50 1	648 2	N	-0-	100

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
KERSHAW, J. H.				WELL #:	1 L	RRCID ->	022769	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	8305 - 8319
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	333	2	35	9	N	32		217
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	395	2	31	9	N	28	187 1	58
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		58
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	434	2	50	9	N	45		103
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	469	2	43	9	N	39		142
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	493	2	36	9	N	33		175

M3V ENERGY, LLC				519511									
HEDRICK				WELL #:	1	RRCID ->	117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8376 - 8404
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		136
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		136
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		136

MCGARRAUGH ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8332 - 8360
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555									
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH				WELL #:	3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8150 - 8180
04	840 N	574	-0-	-266	-0-	574	2			N	-0-		227
05	806 N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-		227
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-		227
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-		227
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-		227
*09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-		227

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
JEAN				WELL #:	2133	RRCID ->	202547	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8276 - 8306
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36

HOOVER				WELL #:	2128	RRCID ->	230592	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8407 - 8436
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63

OIL AND GAS DIVISION

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-		58
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-		58
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-		58
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		58
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		58
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		58

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1666 2	48 9	N	44		131
05	2480	1821	-0-	-659	-0-	1738 2	83 9	N	75		206
06	2400	1813	-0-	-587	-0-	1750 2	63 9	N	57	171 1	92
07	2170 #	1985	-0-	-185	-0-	1904 2	81 9	N	74		166
*08	1881 R	1881	-0-	-0-	-0-	1814 2	67 9	N	61		227
09	1800 # NO RPT	-0-	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		227

URSHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112

OIL AND GAS DIVISION

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			104
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			104
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2	N	-0-			104
07	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	2	N	-0-			104
08	651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2	N	-0-			104
09	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2	N	-0-			104

VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUMPTER -10-		93480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
		WELL #: 1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975		TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	N	-0-	-0-
05	1798 N	268	-0-	-1530	-0-	5	1	263	2	N	-0-	-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	2	1	953	2	N	-0-	-0-
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-	-0-
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-	-0-
*09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-	-0-

PARKS -1-		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-	-0-
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-	-0-
06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-	-0-
07	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-	-0-
08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4784	2	1	9	N	1	1 8
*09	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-	-0-

CHANDLER		93480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
		WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	719	-0-	719	-0-	719	4	1	715	2	Y	-0-
06	14B2 EXT	514	-0-	514	-0-	514	2			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	60	-0-	60	-0-	1293	60	2		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	104	-0-	104	-0-	1397	104	2		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	30	-0-	30	-0-	1427	30	2		Y	-0-	-0-

SUMPTER -10-		93480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
		WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1710 N	1329	-0-	-381	-0-	36	1	1293	2	N	-0-	22
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	7	1	1187	2	N	-0-	22
06	1920 N	1276	-0-	-644	-0-	1270	2	6	9	N	5	27
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-	27
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-	27
*09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-	27

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		660 N	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	2	N	-0-
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-
09		810 N	456	-0-	-354	-0-	456	2			N	-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333												
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002												
04		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-
05		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-
06		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-
07		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-
08		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-
*09		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276												
04		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-
*07		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-
*08		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-
*09		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532												
04		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-
05		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-
06		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-
*07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-
*08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-
*09		3000 N	3336	-0-	336	336	3315	2	21	9	N	19

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106												
04		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-
05		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-
06		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-
07		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898												
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-
*08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VOODOO (CLEVELAND) REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC COBLE 496			94122 025 704176		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON				
			WELL #:	2H	RRCID ->	280774	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6929 - 11107		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	6107 #	5512	-0-	-595	-0-	4850	2	662	9	N	602	744	1	449
04	5910 #	5436	-0-	-474	-0-	4622	2	814	9	N	740	750	1	439
05	5916 R	5916	-0-	-0-	-0-	4836	2	1080	9	N	982	1103	1	318
06	5430 #	5404	-0-	-26	-0-	4445	2	959	9	N	872	917	1	273
07	5611 #	5097	-0-	-514	-0-	4413	2	684	9	N	622	539	1	356
08	5921 #	5842	-0-	-79	-0-	5141	2	701	9	N	637	739	1	254
*09	5730 #	4942	-0-	-788	-0-	4130	2	812	9	N	738	731	1	261

W. T. COBLE (MORROW UPPER) PALO DURO RESOURCES LLC TURKEY TRACK RANCH			94437 800 637389		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
			WELL #:	1020	RRCID ->	122602	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	6636 - 6652		
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			318
05	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-			318
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-			318
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			318
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			318
*09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			318

COBLE BUCKSKIN A 453			WELL #:		1	RRCID ->	216815	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6670 - 6680	
04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3142	2	6	9	N	5			73
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3178	2	10	9	N	9			82
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3060	2	3	9	N	3			85
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-			85
08	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-			85
*09	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			85

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY JENKINS			825420 WELL #:		1117	RRCID ->	196375	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6568 - 6579	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAKA, SW. (MARMATON) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY COX			94704 500 600750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
			WELL #:	1010A	RRCID ->	196449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6538 - 6568		
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1042	2	N	11			67
05	1240 N	470	-0-	-770	-0-	6	1	464	2	N	-0-			67
06	1200 N	1068	-0-	-132	-0-	46	1	1004	2	N	16			83
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	18	9	62	1	N	6			89
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	7	9	62	1	N	8			97
*09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	9	9	60	1	N	3			100
						3	9							

WAKA, W. (CLEVELAND)
ATLAS OPERATING LLC
VINCENT

94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
036587
WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	30	1	1247	2	N	-0-			97
05	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	31	1	1285	2	N	-0-			97
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1232	2	N	-0-			97
07	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	31	1	1265	2	N	-0-			97
08	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	27	1	1227	2	N	-0-			97
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			97

ABBEY

WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

COURSON OIL & GAS, INC.
ARCHER-DENDY UNIT

182785
WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY
POPE

562560
WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	56	1	2568	2	N	55			214
						61	9							
05	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	29	1	2516	2	N	57	178	1	93
						63	9							
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	51	1	2452	2	N	44			137
						48	9							
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	42	1	1999	2	N	23			160
						25	9							
08	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	54	1	1338	2	N	9			169
						10	9							
09	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	46	1	1476	2	N	3	120	1	52
						3	9							

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)
COURSON OIL & GAS, INC.
ARCHER-DENDY UNIT

94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	29	1	43	2	N	-0-				62
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-				62
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	30	1	41	2	N	-0-				62
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-				62
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-				62
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	2	N	-0-				62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

04	6330 X	4783	-0-	-1547	-0-	137	1	4503	2	N	130				309
						143	9								
05	5239 X	4680	-0-	-559	-0-	137	1	4292	2	N	228	182	1		355
						251	9								
06	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	137	1	4190	2	N	183	179	1		359
						201	9								
07	4929 X	4314	-0-	-615	-0-	137	1	4002	2	N	159				518
						175	9								
08	4929 X	4527	-0-	-402	-0-	137	1	4080	2	N	282	527	1		273
						310	9								
09	4770 X	4372	-0-	-398	-0-	137	1	3995	2	N	218				491
						240	9								

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) B & W OPERATING, L.L.C. ALEXANDER		95355 150 042158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 202		RRCID -> 245613		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11296 - 12762				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	218	2	3 9	N	3		519
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2 9	N	2		521
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		521
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	576	2	47 9	N	43		564
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	568	2	40 9	N	36		600
09	300 N	122	-0-	-178	-0-	122	2		N	-0-		600

CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS C		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 2		RRCID -> 140833		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 13911		PERF.13036 - 13070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-		-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-		-0-
*09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC ALEXANDER		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 205H		RRCID -> 260548		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11607 - 15903				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4380 X	1364	-0-	-3016	-0-	1342	2	22 9	N	20		237
05	4185 X	863	-0-	-3322	-0-	852	2	11 9	N	10		247
06	4050 X	2413	-0-	-1637	-0-	2367	2	46 9	N	42		289
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2705	2	61 9	N	55		344
08	2201 X	1221	-0-	-980	-0-	1210	2	11 9	N	10		354
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT		354

ALEXANDER		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 203H		RRCID -> 262854		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 11457		PERF.11680 - 16031				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6300 X	3325	-0-	-2975	-0-	3319	2	6 9	N	5		304
05	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-				N	-0-		304
06	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-				N	-0-		304
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				N	-0-		304
*08	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7503	2	23 9	N	21	191 1	134
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-				N	NO RPT		134

ALEXANDER		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 204H		RRCID -> 266959		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 11459		PERF.11609 - 15942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3949	2	87 9	N	79		325
05	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6048	2	145 9	N	132		457
06	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6128	2	4 9	N	4	192 1	269
07	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5617	2	119 9	N	108		377
08	4216 X	4092	-0-	-124	-0-	4085	2	7 9	N	6		383
09	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-				N	NO RPT		383

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -C-		95355 250 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 1		RRCID -> 041099		COMPL. DATE 09/26/1966		TOTAL DEPTH 20085		PERF.19563 - 19952				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-				N	-0-		-0-
05	4495 X	39	-0-	-4456	-0-	39	3		N	-0-		-0-
06	4350 X	3106	-0-	-1244	-0-	3106	3		N	-0-		-0-
07	1581 X	15	-0-	-1566	-0-	15	3		N	-0-		-0-
08	651 X	116	-0-	-535	-0-	116	3		N	-0-		-0-
09	3120 X	8	-0-	-3112	-0-	8	3		N	-0-		-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BOWERS -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.19560 - 20135	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOWERS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.19890 - 20244	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.19321 - 19830	
04	43165	X	43165	-0-	-0-	-0-	43165	2	N	-0-		-0-
05	43586	X	40909	-0-	-2677	-0-	40909	2	N	-0-		-0-
06	39540	X	-0-	-0-	-39540	-0-			N	-0-		-0-
07	43586	X	34481	-0-	-9105	-0-	34481	2	N	-0-		-0-
08	43586	X	26319	-0-	-17267	-0-	26319	2	N	-0-		-0-
09	42180	X	4	-0-	-42176	-0-	4	2	N	-0-		-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.20310 - 20366	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		WELL #:		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
B & W OPERATING, L.L.C.		WELL #:		042158								
B&W ALEXANDER 2		WELL #:		1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.13843 - 13853	
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2	N	-0-		115
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-		115
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	-0-		115
07	4960	X	3043	-0-	-1917	-0-	3043	2	N	-0-		115
08	4960	X	2810	-0-	-2150	-0-	2810	2	N	-0-		115
09	4800	X	2474	-0-	-2326	-0-	2474	2	N	-0-		115

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	RRCID ->	076997	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13872 - 13886	
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7132	2	1 9	Y	1	-0-
05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2		Y	1 8	-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-				Y		-0-
07	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4979	2		Y		-0-
08	5084	X	4572	-0-	-512	-0-	4572	2		Y		-0-
*09	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	17047	2		Y		-0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MCMORDIE		WELL #:		108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232					CNTY: HEMPHILL			
BOWERS -E-		WELL #:		2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.13906 - 13928	
04	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3		N	-0-	-0-	
05	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3		N	-0-	-0-	
06	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3		N	-0-	-0-	
07	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3		N	-0-	-0-	
08	4774 X	4467	-0-	-307	-0-	4467	3		N	-0-	-0-	
*09	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	3		N	-0-	-0-	

WASHITA CREEK (MORROW 15225)				95355 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BOWERS D		WELL #:		1	RRCID ->	214192	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	20104	PERF.15194 - 15244	
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-	-0-	
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-	-0-	
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	2108 N	1670	-0-	-438	-0-	1670	2		N	-0-	-0-	
08	2046 N	1280	-0-	-766	-0-	1280	2		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BOWERS -G-		WELL #:		2	RRCID ->	279577	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	20210	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WASHITA CREEK (PENN)				95355 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
FORGEY SWD SYSTEM		WELL #:		D 1	RRCID ->	052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5841 - 5976	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BOWERS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	083754	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13628 - 13660	
04	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3		N	-0-	117	
05	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	3		N	-0-	117	
06	8790 X	8323	-0-	-467	-0-	8323	3		N	-0-	117	
07	9083 X	7866	-0-	-1217	-0-	7866	3		N	-0-	117	
08	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3		N	-0-	117	
*09	23703 X	23703	-0-	-0-	-0-	23703	3		N	-0-	117	

WASHITA CREEK (PENN)		//CONT.//		95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
BOWERS, A. -ET- -AL- -F-		WELL #:		1	RRCID ->	022782	COMPL. DATE	12/31/1960	TOTAL DEPTH	14855	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-			-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2			N	-0-			-0-
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			-0-
07	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	1065 2			N	-0-			-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2			N	-0-			-0-
*09	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2			N	-0-			-0-

ELMCREEK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13542 -	13599	
04	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	15890 2			N	-0-			-0-
05	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	16173 2			N	-0-			-0-
06	15780 X	-0-	-0-	-15780	-0-				N	-0-			-0-
07	16430 X	15766	-0-	-664	-0-	15766 2			N	-0-			-0-
08	16430 X	7462	-0-	-8968	-0-	7462 2			N	-0-			-0-
09	15900 X	1	-0-	-15899	-0-	1 2			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	067878	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	14014	PERF.13778 -	13796	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)		WELL #:		95361 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC				040205									
SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12314 -	12884	
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2305 2	18 9		N	16			28
05	2387 N	2318	-0-	-69	-0-	2305 2	13 9		N	12			40
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2227 2	18 9		N	16			56
07	2387 #	2248	-0-	-139	-0-	2235 2	13 9		N	12			68
08	2325 #	2247	-0-	-78	-0-	2244 2	3 9		N	3			71
*09	2310 #	2233	-0-	-77	-0-	2224 2	9 9		N	8			79

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)		WELL #:		95361 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
ELLEN 8		WELL #:		108	RRCID ->	155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7952 -	8188	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

ELLEN 8		WELL #:		208	RRCID ->	186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7908 -	8028	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	182 2	10 9		N	9			84
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	91 2	9 9		N	8			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15 2	6 9		N	5			97
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	120 2	4 9		N	4			101
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	240 2	10 9		N	9			110

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)		95361 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
ALEXANDER		WELL #: 107		RRCID -> 078053		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-				67
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-				67
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-				67
07	3348 X	2859	-0-	-489	-0-	2856	2	3	9	N	3				70
08	3348 X	2968	-0-	-380	-0-	2968	2			N	-0-				70
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT				70

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
NELL, PATSY		WELL #: 1		RRCID -> 168139		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 169964		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853							
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/22/2013											

WATERFIELD (MORROW UPPER)		95453 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
WATERFIELD -16-		WELL #: 1		RRCID -> 107429		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERFIELD 16		WELL #: 2		RRCID -> 159162		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERS (ATOKA)		95460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #: 1240		RRCID -> 133249		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST PARK (ATOKA)			96537 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			1083		676084								
HILL, J. H.			WELL #: 201		RRCID -> 264540			COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			39
05		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-			39
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-			39
*07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-			39
*08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			39
*09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			39

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BASIN ROYALTY			WELL #: 103		RRCID -> 197903			COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

WEST PARK (GRANITE WASH)			96537 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			WELL #: 1		RRCID -> 151120			COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342			
MITCHELL, MARY -10-													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH			WELL #: 1		RRCID -> 152677			COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES 17			WELL #: 2		RRCID -> 207128			COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EFFIE HAYES 18			WELL #: 1		RRCID -> 209079			COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1 9	Y	1	1 8	2
05		930 N	782	-0-	-148	-0-	750	2	32 9	Y	29	25 1	4
06		1050 N	698	-0-	-352	-0-	696	2	2 9	Y	2	2 8	4
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1038	2	30 9	Y	27	24 1	5
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1075	2	23 9	Y	21	19 1	5
*09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	823	2	8 9	Y	7	1 8	11

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 1		RRCID -> 211362		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11928 - 14224	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	T. A.	1599	-0-	1599	5759	1599 2		Y	-0-		-0-
05	T. A.	1969	-0-	1969	7728	1968 2	1 9	Y	1	8	-0-
06	8308 X	580	-0-	-7728	-0-	578 2	2 9	Y	2	8	-0-
07	1643 N	420	-0-	-1223	-0-	418 2	2 9	Y	2	8	-0-
08	1953 N	357	-0-	-1596	-0-	354 2	3 9	Y	3	8	-0-
09	570 N	256	-0-	-314	-0-	255 2	1 9	Y	1	8	-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #: 2		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12048 - 14231	
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		Y	-0-		-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	970 2	1 9	Y	1	1	-0-
06	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	1040 2		Y	-0-		-0-
07	1240 N	835	-0-	-405	-0-	835 2		Y	-0-		-0-
08	961 N	716	-0-	-245	-0-	716 2		Y	-0-		-0-
09	1050 N	392	-0-	-658	-0-	392 2		Y	-0-		-0-

HOLMES 17		WELL #: 3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475		PERF.12015 - 14122	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 3		RRCID -> 213763		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12002 - 14336	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 4		RRCID -> 216823		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11876 - 14217	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOLMES 17		WELL #: 1		RRCID -> 216824		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 15454		PERF.11976 - 14191	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REID 9		WELL #: 3		RRCID -> 217255		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 14440		PERF.12017 - 14272	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
REID 9		WELL #: 4		RRCID -> 218202		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 14515		PERF.11962 - 14303		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-		-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-		-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-		-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-		-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	-0-	246 2		Y	-0-		-0-

ZYBACH 19		WELL #: 1		RRCID -> 219322		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12056 - 14372		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REID 9		WELL #: 1		RRCID -> 223340		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16201		PERF.12012 - 15248		
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	614 2	1 9	N	1	1 8	135
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	531 2	1 9	N	1	1 8	135
06	840 N	262	-0-	-578	-0-	-0-	262 2		N	-0-		135
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	621 2	53 9	N	48	166 1	16
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	708 2	2 9	N	2	2 8	16
*09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	726 2	1 9	N	1	1 8	16

WEST PARK SWD 18		WELL #: 1		RRCID -> 224177		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4556 - 5932		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLT 20		WELL #: 2		RRCID -> 228563		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13771		PERF.11940 - 13660		
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1810 2	25 9	Y	23		56
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1798 2	23 9	Y	21	1 8	76
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1641 2	22 9	Y	20	1 8	95
07	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	-0-	1642 2	26 9	Y	24	1 8	118
08	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	-0-	1634 2	21 9	Y	19	1 8	136
09	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	-0-	1535 2	15 9	Y	14	1 8	149

FLEETWOOD TRUST 16		WELL #: 1		RRCID -> 228649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15583		PERF.11956 - 15326		
04	270 N	201	-0-	-69	-0-	-0-	201 2		Y	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	181 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	217 N	138	-0-	-79	-0-	-0-	137 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	-0-	94 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
*09	180 N	145	-0-	-35	-0-	-0-	145 2		Y	-0-		-0-

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 2		RRCID -> 228751		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 15512		PERF.11995 - 12356		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
HOLT 19		WELL #: 3		RRCID -> 229601		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11882 - 14298					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HAYES, EFFIE 18		WELL #: 4		RRCID -> 229828		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 14441		PERF.12068 - 14292					
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	2	1	9	Y	1	1	8	4
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1246	2	64	9	Y	58	50	1	8
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	2	3	9	Y	3	3	8	8
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1960	2	61	9	Y	55	49	1	11
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1788	2	46	9	Y	42	38	1	11
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1450	2	14	9	Y	13	2	8	22
FUHRMAN 19		WELL #: 2		RRCID -> 230215		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11901 - 14178					
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-			-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-			-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-			-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-			-0-
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-			-0-
HOLMES 17		WELL #: 4H		RRCID -> 232361		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12033		PERF.12300 - 13655					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-11065					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-11065					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-11065					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-11065					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-11065					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FUHRMAN 19		WELL #: 4		RRCID -> 234032		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11814 - 14214					
04	630	N	1200	-0-	570	-3089	1199	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	527	N	1249	-0-	722	-2367	1248	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	810	N	1223	-0-	413	-1954	1223	2			Y	-0-			-0-
07	837	N	1114	-0-	277	-1677	1112	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
08	837	N	1215	-0-	378	-1299	1215	2			Y	-0-			-0-
09	810	N	1208	-0-	398	-0-	1207	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
HOLT 19		WELL #: 4		RRCID -> 235287		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11862 - 14214					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-8787					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-8787					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-8787					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-8787					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-8787					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FUHRMAN 19		WELL #: 7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11904 - 14227					
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-			-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	Y	2	2	8	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ZYBACH		WELL #:		213H	RRCID ->	236341	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.12006	- 13515		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		7H	RRCID ->	237116	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12700	- 14675		
04	2730 X	806	-0-	-1924	-0-	804	2	2	9	Y	2			117
05	2480 X	1540	-0-	-940	-0-	1510	2	30	9	Y	27	1	8	143
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1792	2	13	9	Y	12	2	8	153
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	Y	2	2	8	153
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	2	3	9	Y	3	3	8	153
*09	3000 N	4674	-0-	1674	1674	4671	2	3	9	Y	3	1	8	155

HOLT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	238167	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5440	- 6360		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		9	RRCID ->	238979	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11946	- 14277		
04	1680 N	1538	-0-	-142	-0-	1535	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
05	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1579	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
06	1680 N	1329	-0-	-351	-0-	1329	2			Y	-0-			-0-
07	1581 N	839	-0-	-742	-0-	835	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
08	1581 N	997	-0-	-584	-0-	997	2			Y	-0-			-0-
09	1320 N	1068	-0-	-252	-0-	1066	2	2	9	Y	2	2	8	-0-

HOLT 20		WELL #:		3 H	RRCID ->	239141	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13551	PERF.11852	- 12612		
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	750	1	285	2	Y	57			112
						63	9							
05	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	775	1	330	2	Y	56			168
						62	9							
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	750	1	339	2	Y	40	144	1	64
						44	9							
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	775	1	309	2	Y	58			122
						64	9							
08	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	775	1	289	2	Y	53			175
						58	9							
09	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	750	1	229	2	Y	45	155	1	65
						50	9							

FUHRMAN 19		WELL #:		6	RRCID ->	239403	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11950	- 14305		
04	600 N	1242	-0-	642	-13932	1241	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	620 N	1254	-0-	634	-13298	1253	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	810 N	1160	-0-	350	-12948	1160	2			Y	-0-			-0-
07	837 N	1287	-0-	450	-12498	1285	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
08	837 N	1140	-0-	303	-12195	1140	2			Y	-0-			-0-
09	810 N	102	-0-	-708	-0-	102	2			Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
FUHRMAN 19		WELL #: 8		RRCID -> 239822		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14403		PERF.11910 - 14306						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

FUHRMAN 19		WELL #: 5		RRCID -> 241714		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11854 - 14088						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #: 10H		RRCID -> 242764		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13391		PERF.12275 - 13319						
04	4080 X	2874	-0-	-1206	-0-	2874	2			Y	-0-				10	
05	4216 X	3670	-0-	-546	-0-	3670	2			Y	-0-				10	
06	4020 X	2892	-0-	-1128	-0-	2892	2			Y	-0-				10	
07	3410 X	3375	-0-	-35	-0-	3375	2			Y	-0-				10	
08	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-				10	
*09	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			Y	-0-				10	

ZYBACH		WELL #: 313H		RRCID -> 242888		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 11879		PERF.12152 - 14472						
04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4180	2	63	9	Y	57	182	1	1	8	28
05	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4372	2	23	9	Y	21	1	8			48
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3867	2	67	9	Y	61					109
07	3689 X	3647	-0-	-42	-0-	3610	2	37	9	Y	34	1	8			142
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3648	2	72	9	Y	65	183	1			24
*09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3746	2	37	9	Y	34	1	8			57

FUHRMAN 19		WELL #: 12		RRCID -> 242895		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 14396		PERF.11764 - 14183						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-72858					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-72858					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-72858					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-72858					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-72858					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 3		RRCID -> 243178		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11968 - 14322						
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	2	17	9	Y	15				99	
05	930 N	616	-0-	-314	-0-	590	2	26	9	Y	24	4	8		119	
06	900 N	825	-0-	-75	-0-	806	2	19	9	Y	17	2	8		134	
07	930 N	754	-0-	-176	-0-	741	2	13	9	Y	12	2	8		144	
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1119	2	18	9	Y	16	3	8		157	
*09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	1	145	1			13

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
FUHRMAN 19		WELL #: 11		RRCID -> 244401		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19		WELL #: 9		RRCID -> 244411		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229								
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
*09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 10		RRCID -> 244414		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174								
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	3	1	2096	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2076	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
*09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

EDEN 11		WELL #: 2		RRCID -> 246572		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392								
04	630 N	353	-0-	-277	-0-	351	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	873	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4	8			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-			Y	4	4	8			-0-
08	775 N	451	-0-	-324	-0-	444	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

ZYBACH 19		WELL #: 2		RRCID -> 246764		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912								
04	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	1380	1	10534	2	Y	13	1	8			82
						14	9									
05	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	1426	1	9980	2	Y	17	5	8			94
						19	9									
06	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	1380	1	10073	2	Y	13	5	8			102
						14	9									
07	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	1426	1	10447	2	Y	21	6	8			117
						23	9									
08	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	1426	1	10160	2	Y	27	9	8			135
						30	9									
09	10950 X	1576	-0-	-9374	-0-	1551	2	25	9	Y	23	4	8			154

HOLMES 17		WELL #: 5 H		RRCID -> 247198		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
HAYES, EFFIE 18		WELL #: 5 H		RRCID -> 248376		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 13729		PERF.12100 - 13572	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4892	2	6	9	Y	5
05	4650 X	4028	-0-	-622	-0-	3881	2	147	9	Y	134
06	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5439	2	12	9	Y	11
07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5674	2	136	9	Y	124
08	5301 X	5128	-0-	-173	-0-	5017	2	111	9	Y	101
09	5130 X	4243	-0-	-887	-0-	4211	2	32	9	Y	29

HELTON 18		WELL #: 2		RRCID -> 248783		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15032		PERF.12008 - 14788	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EDEN 11		WELL #: 1		RRCID -> 249471		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15550		PERF.11976 - 14264	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HELTON 18		WELL #: 3H		RRCID -> 255789		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11911		PERF.12250 - 15703	
04	4260 X	3307	-0-	-953	-0-	3238	2	69	9	Y	63
05	4402 X	1596	-0-	-2806	-0-	1576	2	20	9	Y	18
06	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4929	2	35	9	Y	32
07	3751 X	3272	-0-	-479	-0-	3257	2	15	9	Y	14
08	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4105	2	168	9	Y	153
09	3630 X	2624	-0-	-1006	-0-	2624	2			Y	-0-

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 4H		RRCID -> 258634		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12002		PERF.12825 - 16343	
04	6090 X	5510	-0-	-580	-0-	150	1	5306	2	Y	49
05	6293 X	5922	-0-	-371	-0-	155	1	5688	2	Y	72
06	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	150	1	5540	2	Y	49
07	5673 X	5389	-0-	-284	-0-	155	1	5181	2	Y	48
08	5673 X	5482	-0-	-191	-0-	155	1	5277	2	Y	45
09	5490 X	4424	-0-	-1066	-0-	150	1	4217	2	Y	52

REID 9		WELL #: 6H		RRCID -> 258642		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12090		PERF.12315 - 16553	
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5761	2	95	9	Y	86
05	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5825	2	95	9	Y	86
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5580	2	96	9	Y	87
07	5828 X	5759	-0-	-69	-0-	5675	2	84	9	Y	76
08	5828 X	5655	-0-	-173	-0-	5608	2	47	9	Y	43
09	5640 X	5472	-0-	-168	-0-	5391	2	81	9	Y	74

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
ZYBACH		WELL #: 513H		RRCID -> 259442		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3570 X	3462	-0-	-108	-0-	480	1	2883	2	Y	90	1	8	147
05	3689 X	3455	-0-	-234	-0-	99	9	2881	2	Y	71	180	1	1 8 37
06	3630 X	3361	-0-	-269	-0-	496	1	2856	2	Y	23			60
07	3751 X	2979	-0-	-772	-0-	78	9	2478	2	Y	1	1	8	60
08	3751 X	3393	-0-	-358	-0-	25	9	2897	2	Y	-0-			60
09	3450 X	3316	-0-	-134	-0-	500	1	2832	2	Y	1	1	8	60
						1	9							

REID 9		WELL #: 5H		RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519					
04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3184	2	90	9	Y	82	181	1	119
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3255	2	54	9	Y	49	1	8	167
06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3093	2	56	9	Y	51	1	8	217
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3111	2	34	9	Y	31	182	1	1 8 65
08	2759 X	2222	-0-	-537	-0-	2194	2	28	9	Y	25	1	8	89
*09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2812	2	42	9	Y	38			127

EDEN 11		WELL #: 3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010			TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143					
04	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	3061	2	51	9	Y	46	174	1	38
05	3410 X	3164	-0-	-246	-0-	3109	2	55	9	Y	50	1	8	87
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3133	2	45	9	Y	41	1	8	127
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3095	2	50	9	Y	45	1	8	171
08	3069 X	2185	-0-	-884	-0-	2156	2	29	9	Y	26	1	8	196
*09	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2968	2	26	9	Y	24	179	1	41

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484					
04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2744	2	69	9	Y	63	3	8	142
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2882	2	74	9	Y	67	169	1	7 8 33
06	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2786	2	62	9	Y	56	5	8	84
07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2923	2	65	9	Y	59	4	8	139
08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3074	2	67	9	Y	61	176	1	7 8 17
*09	3000 N	3210	-0-	210	210	3144	2	66	9	Y	60	3	8	74

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363					
04	3000 X	2034	-0-	-966	-0-	1976	2	58	9	Y	53	1	8	174
05	2914 X	2093	-0-	-821	-0-	2047	2	46	9	Y	42	2	8	214
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2368	2	31	9	Y	28	179	1	1 8 62
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2477	2	25	9	Y	23	1	8	84
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2392	2	33	9	Y	30	2	8	112
*09	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2626	2	25	9	Y	23	1	8	134

EDEN 11		WELL #: 4H		RRCID -> 263980		COMPL. DATE 03/22/2011			TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413					
04	3600 X	2681	-0-	-919	-0-	2531	2	150	9	Y	136	4	8	234
05	4867 X	757	-0-	-4110	-0-	644	2	113	9	Y	103	173	1	7 8 157
06	4080 X	2075	-0-	-2005	-0-	1945	2	130	9	Y	118	180	1	5 8 90
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	6	2	8	94
08	3627 X	3218	-0-	-409	-0-	3131	2	87	9	Y	79	11	8	162
*09	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3804	2	92	9	Y	84	10	8	236

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
HOLT 20		WELL #: 4H		RRCID -> 264800		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	5250 X	3538	-0-	-1712	-0-	3458	2	80	9	Y	73		155
05	5084 X	3600	-0-	-1484	-0-	3502	2	98	9	Y	89	163	79
06	3900 X	3281	-0-	-619	-0-	3192	2	89	9	Y	81	1	159
07	3658 X	3279	-0-	-379	-0-	3200	2	79	9	Y	72	171	59
08	3658 X	3150	-0-	-508	-0-	3064	2	86	9	Y	78	2	135
09	3540 X	3008	-0-	-532	-0-	2929	2	79	9	Y	72	171	35

ZYBACH		WELL #: 613H		RRCID -> 264864		COMPL. DATE 08/27/2011			TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667				
04	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7197	2	2	9	Y	2	2	35
05	7254 X	6637	-0-	-617	-0-	6635	2	2	9	Y	2	2	35
06	6780 X	5333	-0-	-1447	-0-	5296	2	37	9	Y	34		69
07	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	4	1	8585	2	Y	100	2	167
08	7068 X	4724	-0-	-2344	-0-	110	9	4656	2	68	9	180	49
09	6840 X	6614	-0-	-226	-0-	3	1	6513	2	Y	89	1	137
						98	9						

REID 9		WELL #: 7H		RRCID -> 265883		COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913				
04	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	150	1	3616	2	Y	57	182	90
05	3689 X	3601	-0-	-88	-0-	63	9	155	1	3368	2	1	160
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	78	9	150	1	3502	2	1	28
07	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	56	9	155	1	3631	2	1	75
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	53	9	155	1	3347	2	1	115
*09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	45	9	150	1	3204	2	1	161
						51	9						

HOLT 20		WELL #: 5H		RRCID -> 266240		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373				
04	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	60	1	6602	2	Y	44	180	23
05	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	48	9	62	1	6825	2	9	70
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	62	9	60	1	6670	2	6	112
07	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	53	9	62	1	6587	2	6	151
08	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	50	9	59	1	6629	2	8	193
09	6390 X	5777	-0-	-613	-0-	55	9	60	1	5677	2	1	59
						40	9					1	

HELTON 18		WELL #: 4H		RRCID -> 266394		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603				
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1902	2	89	9	Y	81	177	77
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2078	2	69	9	Y	63	1	139
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2026	2	64	9	Y	58	159	37
07	1643 N	1259	-0-	-384	-0-	1200	2	59	9	Y	54	1	90
08	1643 N	894	-0-	-749	-0-	822	2	72	9	Y	65	1	154
09	1590 N	1210	-0-	-380	-0-	1155	2	55	9	Y	50	159	44

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
HELTON 18		WELL #:		5H	RRCID ->	267157	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.12096	-	16503
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	3574	2	39	9	Y	35	122
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	-0-	3388	2	37	9	Y	34	155
06	3570 X	3290	-0-	-280	-0-	-0-	3215	2	75	9	Y	68	55
07	3720 X	2487	-0-	-1233	-0-	-0-	2439	2	48	9	Y	44	98
08	3720 X	1759	-0-	-1961	-0-	-0-	1713	2	46	9	Y	42	139
09	3600 X	3220	-0-	-380	-0-	-0-	3194	2	26	9	Y	24	162

HELTON 18		WELL #:		6SL	RRCID ->	267168	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12250	-	16473
04	17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	-0-	17415	2	461	9	Y	419	252
05	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	-0-	17196	2	402	9	Y	365	259
06	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	-0-	16279	2	493	9	Y	448	364
07	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	-0-	16399	2	422	9	Y	384	91
08	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	-0-	16783	2	463	9	Y	421	144
*09	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	-0-	17281	2	438	9	Y	398	357

HOLMES 17		WELL #:		8H	RRCID ->	267846	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12280	-	17093
04	13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	-0-	13657	2	76	9	Y	69	82
05	13702 X	13358	-0-	-344	-0-	-0-	13273	2	85	9	Y	77	153
06	13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	-0-	13396	2	58	9	Y	53	43
07	14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	-0-	14853	2	65	9	Y	59	97
08	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	-0-	15258	2	68	9	Y	62	152
*09	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	-0-	14478	2	59	9	Y	54	40

HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12125	-	16203
04	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	-0-	6967	2	146	9	N	133	175
05	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	-0-	7093	2	143	9	N	130	124
06	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	-0-	6525	2	133	9	N	121	82
07	7347 X	6582	-0-	-765	-0-	-0-	6453	2	129	9	N	117	15
08	7347 X	6469	-0-	-878	-0-	-0-	6338	2	131	9	N	119	133
09	7110 X	6092	-0-	-1018	-0-	-0-	5967	2	125	9	N	114	72

EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.12125	-	16650
04	900 X	9125	-0-	8225	-2597705	-0-	8884	2	241	9	Y	219	299
05	930 X	9274	-0-	8344	-2589361	-0-	9009	2	265	9	Y	241	157
06	6840 X	8468	-0-	1628	-2587733	-0-	8242	2	226	9	Y	205	347
07	7068 X	8213	-0-	1145	-2586588	-0-	7990	2	223	9	Y	203	174
08	7068 X	7461	-0-	393	-2586195	-0-	7245	2	216	9	Y	196	348
*09	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	-0-	7982	2	199	9	Y	181	162

HOLT 20		WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12327	-	14383
04	2310 N	2280	-0-	-30	-0-	-0-	2218	2	62	9	N	56	33
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	2269	2	47	9	N	43	74
06	2310 N	2119	-0-	-191	-0-	-0-	2068	2	51	9	N	46	119
07	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	-0-	2238	2	101	9	N	92	30
08	2325 N	2210	-0-	-115	-0-	-0-	2162	2	48	9	N	44	72
09	2130 N	2113	-0-	-17	-0-	-0-	2065	2	48	9	N	44	115

EDEN 11		WELL #:		8H	RRCID ->	270359	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12102	-	16753
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	63
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	6	9	Y	5	63
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	Y	4	63
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7	66
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2	19	9	Y	17	76
*09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2	3	9	Y	3	77

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
HOLMES 17		WELL #:		9H	RRCID ->	270424	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12380	-	17153
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
04	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9804 2	121 9	N	110				160
05	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	10228 2	134 9	N	122	163	1		119
06	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	10013 2	127 9	N	115	162	1		72
07	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10196 2	123 9	N	112	159	1		25
08	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	10131 2	132 9	N	120				145
*09	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	9763 2	132 9	N	120	171	1		94

ZYBACH 19		WELL #:		5H	RRCID ->	270427	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	12303	PERF.12390	-	16853
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2633 2	87 9	N	79	7	8		104
05	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	11107 2	122 9	N	111	179	1	13 8	23
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3770 2	113 9	N	103	6	8		120
07	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11415 2	116 9	N	105	161	1	5 8	59
08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3127 2	120 9	N	109	7	8		161
*09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	2980 2	111 9	N	101	167	1	3 8	92

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	270627	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12610	-	16993
04	4770 X	3400	-0-	-1370	-0-	3284 2	116 9	N	105	177	1	6 8	96
05	4836 X	3115	-0-	-1721	-0-	3010 2	105 9	N	95	16	8		175
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3323 2	125 9	N	114	172	1	10 8	107
07	3534 X	3139	-0-	-395	-0-	3019 2	120 9	N	109	6	8		210
08	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	3303 2	121 9	N	110	180	1	15 8	125
*09	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3768 2	102 9	N	93	32	1	11 8	175

HOLT 20		WELL #:		6H	RRCID ->	270977	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	12117	PERF.12440	-	16888
04	7350 X	7270	-0-	-80	-0-	7147 2	123 9	Y	112	1	8		186
05	7595 X	7529	-0-	-66	-0-	7405 2	124 9	Y	113	172	1	3 8	124
06	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7315 2	123 9	Y	112	183	1	3 8	50
07	7502 X	7475	-0-	-27	-0-	7362 2	113 9	Y	103	2	8		151
08	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	7873 2	127 9	Y	115	183	1	4 8	79
*09	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7675 2	123 9	Y	112	2	8		189

EDEN 11		WELL #:		6H	RRCID ->	271312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	12302	PERF.12410	-	16903
04	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4347 2	202 9	Y	184	180	1	6 8	152
05	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4685 2	209 9	Y	190	183	1	24 8	135
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4394 2	143 9	Y	130	169	1	16 8	80
07	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6397 2	223 9	Y	203	179	1	16 8	88
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3893 2	165 9	Y	150	26	8		212
*09	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3834 2	119 9	Y	108	179	1	11 8	130

ZYBACH 19		WELL #:		4H	RRCID ->	272109	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12269	PERF.12512	-	16943
04	7890 X	6956	-0-	-934	-0-	6724 2	232 9	Y	211	344	1	5 8	37
05	8711 X	6623	-0-	-2088	-0-	6341 2	282 9	Y	256	181	1	18 8	94
06	7890 X	6213	-0-	-1677	-0-	5961 2	252 9	Y	229	165	1	13 8	145
07	8153 X	6050	-0-	-2103	-0-	5773 2	277 9	Y	252	185	1	13 8	199
08	7471 X	5452	-0-	-2019	-0-	5180 2	272 9	Y	247	184	1	20 8	242
09	6960 X	6179	-0-	-781	-0-	5900 2	279 9	Y	254	360	1	7 8	129

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		7H	RRCID ->	272256	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	12224	PERF.12560	-	16883
04	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	7913 2	134 9	N	122	180	1	3 8	125
05	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8269 2	175 9	N	159	181	1	11 8	92
06	7950 X	6871	-0-	-1079	-0-	6739 2	132 9	N	120	8	8		204
07	8308 X	6854	-0-	-1454	-0-	6733 2	121 9	N	110	182	1	8 8	124
08	8432 X	7308	-0-	-1124	-0-	7214 2	94 9	N	85	12	8		197
09	8160 X	7908	-0-	-252	-0-	7825 2	83 9	N	75	178	1	5 8	89

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
EDEN 11 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 272715		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12299		PERF.12270 - 16971							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HELTON 18 SL		WELL #: 8H		RRCID -> 276285		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12390 - 17103							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HAYES-REID 18-9 MD EX		WELL #: 1HR		RRCID -> 283999		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12502 - 20822							
04	38183	X	38183	-0-	-0-	-0-	36945	2	1238	9	N	1125	1082	1	30	8	92
05	38737	X	38737	-0-	-0-	-0-	37453	2	1284	9	N	1167	1070	1	87	8	102
06	36315	X	36315	-0-	-0-	-0-	35189	2	1126	9	N	1024	885	1	58	8	183
07	36456	X	36456	-0-	-0-	-0-	35139	2	1317	9	N	1197	1243	1	58	8	79
08	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18281	2	629	9	N	572	528	1	69	8	54
*09	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	20217	2	638	9	N	580	527	1	5	8	102

HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #: 2H		RRCID -> 285098		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 12159		PERF.12500 - 22598							
04	31545	X	31545	-0-	-0-	-0-	31005	2	540	9	N	491	533	1	21	8	96
05	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	32300	2	637	9	N	579	521	1	63	8	91
06	31774	X	31774	-0-	-0-	-0-	31240	2	534	9	N	485	355	1	41	8	180
07	31277	X	31277	-0-	-0-	-0-	30705	2	572	9	N	520	540	1	38	8	122
08	35595	X	35595	-0-	-0-	-0-	34935	2	660	9	N	600	541	1	52	8	129
*09	37752	X	37752	-0-	-0-	-0-	37090	2	662	9	N	602	542	1	21	8	168

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 237499		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11845 - 13632							
ZYBACH		WELL #: 207															
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					101
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					101
06	DLQ	G-10	2281	-0-	2281	2281	2281	2			Y	-0-					101
*07	4658	X	2377	-0-	-2281	-0-	2377	2			Y	-0-					101
*08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					101
*09	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2015	2	151	9	Y	137	183	1			55

ZYBACH		WELL #: 307		RRCID -> 243627		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11951 - 14148							
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2276	2	72	9	N	65	186	1			51
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105					156
09	2220	X	844	-0-	-1376	-0-	843	2	1	9	N	1					157

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
ZYBACH		WELL #:		407	RRCID ->	246111	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14452	PERF.11815 - 14394
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ZYBACH		WELL #:		2011	RRCID ->	246555	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11451 - 13994
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYS		WELL #:		106	RRCID ->	252668	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	14310	PERF.12076 - 14092
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			N	-0-	122
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-	122
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-	122
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	-0-	122
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	-0-	122
*09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	810 2	139 9		N	126	185 1 63

ZYBACH		WELL #:		507H	RRCID ->	260661	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	12201	PERF.12180 - 15608
04	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3326 2	90 9		N	82	195 1 123
05	3720 X	2554	-0-	-1166	-0-	2427 2	127 9		N	115	176 1 62
06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4421 2	56 9		N	51	113
*07	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5012 2	64 9		N	58	171
*08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4957 2	85 9		N	77	248
*09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4389 2	102 9		N	93	183 1 158

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	218307	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11855 - 13812
LEE 5				5							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZYBACH 15		WELL #:		2H	RRCID ->	253350	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.12208 - 16463
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2			N	-0-	227
05	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	11115 2	336 9		N	305	189 1 343
06	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	6992 2	160 9		N	145	192 1 296
07	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5515 2	178 9		N	162	190 1 268
*08	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6073 2	91 9		N	83	351
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-				N	NO RPT	351

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 15		WELL #:		3H	RRCID ->	261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	11776 - 16183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5040 X	3806	-0-	-1234	-600946	3789 2	17 9	N	15			138
05		5208 X	10736	-0-	5528	-595418	10609 2	127 9	N	115			253
06		2520 X	6285	-0-	3765	-591653	6220 2	65 9	N	59	176 1		136
07		1271 X	5596	-0-	4325	-587328	5546 2	50 9	N	45			181
*08		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4754 2	22 9	N	20			201
09		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N	NO RPT			201

WEST PARK (UPPER MORROW)				96537 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
REID 9		WELL #:		1	RRCID ->	166919	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16201	PERF.	15228 - 15248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELTON 18				WELL #:	1R	RRCID ->	167816	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15955 - 16015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6960 X	6788	-0-	-172	-0-	6788 2		N	-0-			-0-
05		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7331 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		5970 X	5464	-0-	-506	-0-	5463 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		7006 X	6020	-0-	-986	-0-	6019 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		7347 X	6304	-0-	-1043	-0-	6302 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		7110 X	6713	-0-	-397	-0-	6712 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HOLMES 17				WELL #:	2	RRCID ->	168834	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15334 - 15350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOWLSTON ESTATE				WELL #:	1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15500 - 15511
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		11340 X	10572	-0-	-768	-0-	10572 2		N	-0-			-0-
05		11656 X	11405	-0-	-251	-0-	11405 2		N	-0-			-0-
06		11040 X	10955	-0-	-85	-0-	10955 2		N	-0-			-0-
07		11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	11199 2		N	-0-			-0-
08		11408 X	10629	-0-	-779	-0-	10629 2		N	-0-			-0-
09		11040 X	10079	-0-	-961	-0-	10079 2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:	201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.	13447 - 14897
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER-PAN (HUNTON) ATLAS OPERATING LLC BRONCO CREEK				96782 500 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	10200 X	4994	-0-	-5206	-0-	30 1 9 9	4955 2	N	8			123	
05	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	31 1 34 9	11265 2	N	31			154	
06	10200 X	7649	-0-	-2551	-0-	30 1 6 9	7613 2	N	5			159	
07	6944 X	5623	-0-	-1321	-0-	31 1 1 9	5591 2	N	1			160	
*08	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			N	NO RPT			160	
09	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-			N	NO RPT			160	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC WILLIAMS, S. K. UNIT				385847		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
04	12930 X	12578	-0-	-352	-0-	12541 3	37 9	N	34			114	
05	13144 X	12124	-0-	-1020	-0-	12095 3	29 9	N	26			140	
06	12720 X	12488	-0-	-232	-0-	12460 3	28 9	N	25			165	
07	13051 X	12926	-0-	-125	-0-	12918 3	8 9	N	7			172	
08	13051 X	12757	-0-	-294	-0-	12749 3	8 9	N	7	177 1		2	
09	12570 X	12137	-0-	-433	-0-	12104 3	33 9	N	30			32	
CITY OF SHAMROCK UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
04	7410 X	7071	-0-	-339	-0-	7041 3	30 9	N	27			164	
05	7533 X	7185	-0-	-348	-0-	7165 3	20 9	N	18			182	
06	7380 X	7269	-0-	-111	-0-	7247 3	22 9	N	20			202	
07	7626 X	6839	-0-	-787	-0-	6831 3	8 9	N	7			209	
08	7626 X	6951	-0-	-675	-0-	6950 3	1 9	N	1			210	
09	7260 X	6766	-0-	-494	-0-	6759 3	7 9	N	6	188 1		28	
WARREN, G. C. UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
04	8790 X	8363	-0-	-427	-0-	8340 3	23 9	N	21			151	
05	9083 X	7722	-0-	-1361	-0-	7707 3	15 9	N	14			165	
06	8790 X	8427	-0-	-363	-0-	8409 3	18 9	N	16			181	
07	8649 X	6410	-0-	-2239	-0-	6401 3	9 9	N	8			189	
08	8649 X	5779	-0-	-2870	-0-	5775 3	4 9	N	4			193	
09	8430 X	2187	-0-	-6243	-0-	2180 3	7 9	N	6			199	
BEENE, D.O. UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
04	4140 X	4102	-0-	-38	-0-	4094 3	8 9	N	7			189	
05	4278 X	3905	-0-	-373	-0-	3902 3	3 9	N	3			192	
06	4230 X	3965	-0-	-265	-0-	3964 3	1 9	N	1			193	
07	4371 X	4062	-0-	-309	-0-	4062 3		N	-0-			193	
08	4371 X	4032	-0-	-339	-0-	4028 3	4 9	N	4			197	
09	4110 X	3946	-0-	-164	-0-	3921 3	25 9	N	23			220	
SANDERS UNA UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
04	2820 X	2598	-0-	-222	-0-	2588 3	10 9	N	9			179	
05	3007 X	2944	-0-	-63	-0-	2933 3	11 9	N	10			189	
06	2700 N	2635	-0-	-65	-0-	2625 3	10 9	N	9	172 1		26	
07	2697 N	2631	-0-	-66	-0-	2628 3	3 9	N	3			29	
08	2945 N	2576	-0-	-369	-0-	2569 3	7 9	N	6			35	
09	2640 N	2557	-0-	-83	-0-	2531 3	26 9	N	24			59	

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
PANTERA ENERGY COMPANY				638486									
LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067596	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14616 - 14647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10350 X	10252	-0-	-98	-0-	10200 3	52 9	N	47			181
05		10695 X	10311	-0-	-384	-0-	10244 3	67 9	N	61			242
06		10350 X	10281	-0-	-69	-0-	10227 3	54 9	N	49	162 1		129
07		10633 X	10459	-0-	-174	-0-	10448 3	11 9	N	10			139
08		10633 X	7771	-0-	-2862	-0-	7771 3		N	-0-			139
*09		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11607 3	189 9	N	172			311

RENEAU, JAMES SEED CO.				701747		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
FOSTER, G. I.		WELL #:		1	RRCID ->	069332	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	14712	PERF.	14260 - 14275	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
DAVIS, PYLE		WELL #:		1	RRCID ->	064581	COMPL. DATE	12/12/1975	TOTAL DEPTH	15008	PERF.	14470 - 14496	
04	4890 X	4781	-0-	-109	-0-	540 1	4220 2		N	19			146
						21 9							
05	5053 X	4401	-0-	-652	-0-	527 1	3873 2		N	1			147
						1 9							
06	4770 X	3858	-0-	-912	-0-	540 1	3299 2		N	17			164
						19 9							
*07	4929 X	3165	-0-	-1764	-0-	3165 2			N	-0-			-0-
08	4929 X	3103	-0-	-1826	-0-	3103 2			N	-0-			-0-
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-				N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.				809924		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
WEISE 28		WELL #:		1	RRCID ->	170079	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	15626	PERF.	14890 - 14912	
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2			N	-0-			3
05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2			N	-0-			3
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2			N	-0-			3
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2			N	-0-			3
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	75 1	3449 2		N	-0-			3
*09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2			N	-0-			3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)				96782 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
JACO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	079305	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14413 - 14441	
04	5160 X	4695	-0-	-465	-0-	4695 3			N	-0-			-0-
05	4991 X	4320	-0-	-671	-0-	4320 3			N	-0-			-0-
06	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 3			N	-0-			-0-
07	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362 3			N	-0-			-0-
08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 3			N	-0-			-0-
09	5010 X	4924	-0-	-86	-0-	4924 3			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
MOORE		WELL #:		1A	RRCID ->	081947	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	14693	PERF.	14360 - 14382	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHEELER, N. (MORROW)		96784 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
SIMMONS GU		WELL #:		RRCID -> 106639		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 17875 PERF.15128 - 17256		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/24/2018						-0-

METHODIST HOME 2		WELL #:		4		RRCID -> 248149		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

METHODIST HOME 2		WELL #:		3		RRCID -> 249733		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782	
04	3000 N	4112	-0-	1112	1112	3897	2	215	9	N	195
05	1403 N	291	-0-	-1112	-0-	288	2	3	9	N	3
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	484	2	22	9	N	20
08	1488 X	93	-0-	-1395	-0-	82	2	11	9	N	10
09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT

METHODIST HOME 2		WELL #:		2		RRCID -> 250038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	476	2	66	9	N	60
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	368	2	18	9	N	16
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	821	2	18	9	N	16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		1		RRCID -> 251620		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MOORE 10		WELL #:		1		RRCID -> 254792		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3		RRCID -> 269255		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC REYNOLDS			96785 300 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
			WELL #:	5025H	RRCID ->	256456	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	12390 - 16627
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-		37
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-		37
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		37
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		37
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		37
09	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2		N	-0-		37
ELMORE			WELL #:	1023H	RRCID ->	257843	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	17521	PERF.	13095 - 14726
04	10770 X	9874	-0-	-896	-0-	750	1	8913 2	N	192	189 1	192
05	11129 X	9502	-0-	-1627	-0-	775	1	8532 2	N	177	184 1	185
06	10020 X	8921	-0-	-1099	-0-	750	1	7972 2	N	181	178 1	188
07	10199 X	9013	-0-	-1186	-0-	775	1	8126 2	N	102	184 1	106
08	10199 X	9040	-0-	-1159	-0-	775	1	8090 2	N	159	175 1	90
09	9870 X	904	-0-	-8966	-0-	750	1	154 9	N	140		230
LANCASTER			WELL #:	2058H	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.	11278 - 15149
04	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	366	1	4828 2	Y	86	179 1	80
05	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	402	1	5122 2	Y	124		204
06	5010 X	4496	-0-	-514	-0-	332	1	4095 2	Y	63	179 1	88
07	5177 X	1661	-0-	-3516	-0-	311	1	1265 2	Y	77		165
08	5177 X	1665	-0-	-3512	-0-	374	1	1218 2	Y	66	175 1	56
09	5010 X	4025	-0-	-985	-0-	310	1	3646 2	Y	63	2 8	117
ELMORE			WELL #:	1024H	RRCID ->	259910	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	12500 - 16487
04	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	750	1	5384 2	N	233	196 1	194
05	6510 X	6404	-0-	-106	-0-	775	1	5379 2	N	227	196 1	225
06	6300 X	5938	-0-	-362	-0-	750	1	4976 2	N	193	371 1	47
07	6510 X	5922	-0-	-588	-0-	775	1	4960 2	N	170	184 1	33
08	6510 X	5880	-0-	-630	-0-	775	1	4877 2	N	207		240
09	6300 X	949	-0-	-5351	-0-	750	1	199 9	N	181	356 1	65
REYNOLDS			WELL #:	6025H	RRCID ->	260008	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	12217	PERF.	12306 - 16311
04	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9502	2	200 9	N	182		264
05	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	11318	2	209 9	N	190	355 1	99
06	5400 X	5396	-0-	-4	-0-	5181	2	215 9	N	195	185 1	109
07	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	12332	2	171 9	N	155	184 1	80
08	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	11600	2	185 9	N	168	193 1	55
*09	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	9956	2	169 9	N	154	179 1	30

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	750 1	4251 2	N	146	201 1	77
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	161 9	4254 2	N	98		175
06	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	775 1	4565 2	N	87	185 1	77
07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	108 9	4103 2	N	89		166
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	750 1	4656 2	N	121	188 1	99
*09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	96 9	4729 2	N	78		177
						775 1					
						98 9					
						133 9					
						86 9					

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

04	4950 X	4529	-0-	-421	-0-	53 1	4413 2	Y	57		144
05	4805 X	4789	-0-	-16	-0-	63 9	4682 2	Y	49		193
06	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	53 1	4343 2	Y	56	181 1	68
07	4557 X	1163	-0-	-3394	-0-	54 9	1064 2	Y	55		123
08	4557 X	1149	-0-	-3408	-0-	46 1	1052 2	Y	54		177
09	4410 X	4363	-0-	-47	-0-	62 9	4270 2	Y	50	179 1	47
						38 1				1 8	
						59 9					
						55 9					

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

04	3270 X	2410	-0-	-860	-0-	700 1	1626 2	Y	76	184 1	129
05	3751 X	2014	-0-	-1737	-0-	84 9	1280 2	Y	16		145
06	3180 X	2056	-0-	-1124	-0-	716 1	1274 2	Y	111	172 1	84
07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	18 9	2703 2	Y	50		134
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	660 1	3147 2	Y	55		189
09	2400 X	1573	-0-	-827	-0-	122 9	841 2	Y	84	178 1	94
						596 1				1 8	
						55 9					
						61 9					
						92 9					

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) MEWBOURNE OIL COMPANY REYNOLDS '25'		//CONT.//	96785 300 562560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #:		1H	RRCID ->	270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	12486	-	16308	
04		7230 X	5346	-0-	-1884	-0-	30 1 102 9	5214 2	N	93	191 1		194
05		7471 X	5208	-0-	-2263	-0-	31 1 84 9	5093 2	N	76			270
06		6330 X	4676	-0-	-1654	-0-	30 1 59 9	4587 2	N	54	185 1		139
07		5890 X	4553	-0-	-1337	-0-	31 1 66 9	4456 2	N	60			199
08		5890 X	4623	-0-	-1267	-0-	31 1 64 9	4528 2	N	58			257
09		5340 X	4647	-0-	-693	-0-	30 1 67 9	4550 2	N	61	184 1		134

WELL #:		1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.	12559	-	16694	
ELMORE '23'													
04		6810 X	6804	-0-	-6	-0-	30 1 79 9	6695 2	N	72			309
05		6851 X	6560	-0-	-291	-0-	31 1 128 9	6401 2	N	116	192 1		233
06		7230 X	6177	-0-	-1053	-0-	30 1 84 9	6063 2	N	76			309
07		7471 X	6804	-0-	-667	-0-	31 1 105 9	6668 2	N	95	192 1		212
08		7471 X	6945	-0-	-526	-0-	31 1 113 9	6801 2	N	103			315
*09		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	30 1 121 9	6665 2	N	110			425

WELL #:		604	RRCID ->	241411	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	11189	-	13865	
PRESIDIO PETROLEUM LLC BLASDEL													
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			33
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			33
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			33
*07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			33
*08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			33
*09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			33

WELL #:		6011H	RRCID ->	256455	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11671	PERF.	12097	-	16392	
ZYBACH													
04		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4221 2	166 9	Y	151	218 1		103
05		5642 X	5620	-0-	-22	-0-	5400 2	220 9	Y	200	218 1		85
06	DLQ	G-10	6358	-0-	6358	-0-	6164 2	194 9	Y	176	223 1		38
*07		12847 X	6489	-0-	-6358	-0-	6320 2	169 9	Y	154	111 1		81
*08		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6809 2	163 9	Y	148	113 1		116
*09		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6810 2	212 9	Y	193	222 1		87

WELL #:		209H	RRCID ->	256457	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11554	PERF.	11808	-	15987	
LUTHER WILLIS SL													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		409H	RRCID ->	256459	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	11606	PERF.11500	- 15788
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLASDEL		WELL #:		204H	RRCID ->	256471	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11456	PERF.12030	- 15881
04	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4470	2	206	9	N	187	185
05	4402 X	4272	-0-	-130	-0-	4068	2	204	9	N	185	182
06	4140 X	4118	-0-	-22	-0-	3944	2	174	9	N	158	154
*07	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3915	2	144	9	N	131	100
08	5487 X	4318	-0-	-1169	-0-	4054	2	264	9	N	240	155
09	4680 X	3977	-0-	-703	-0-	3816	2	161	9	N	146	114

BLASDEL		WELL #:		304H	RRCID ->	259024	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.12048	- 16372
04	3000 N	4753	-0-	1753	-0-	4530	2	223	9	N	203	170
05	6754 X	5001	-0-	-1753	-0-	4795	2	206	9	N	187	164
06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4619	2	164	9	N	149	129
*07	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4206	2	144	9	N	131	71
*08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3371	2	154	9	N	140	38
*09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4713	2	224	9	N	204	56

ZYBACH		WELL #:		5011H	RRCID ->	259426	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11622	PERF.11980	- 16307
04	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1125	2	83	9	Y	75	23
05	6820 X	501	-0-	-6319	-0-	426	2	75	9	Y	68	14
06	DLQ G-10	1034	-0-	1034	-0-	1005	2	29	9	Y	26	40
*07	1576 X	542	-0-	-1034	-0-	542	2			Y	40	1
*08	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-	-0-
09	1200 X	403	-0-	-797	-0-	403	2			Y	-0-	-0-

ZYBACH		WELL #:		4011H	RRCID ->	259427	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11698	PERF.12215	- 16556
04	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2173	2	53	9	N	48	255
05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2398	2	22	9	N	20	93
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3923	2	68	9	N	62	155
*07	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4114	2	72	9	N	65	220
*08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4021	2	52	9	N	47	82
*09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4004	2	78	9	N	71	153

BLASDEL 45		WELL #:		2045H	RRCID ->	259678	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	13364	PERF.14280	- 18273
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021 - WELL PLUGGED 4-1-2021												

LOTT		WELL #:		2016H	RRCID ->	259679	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.12227	- 16638
04	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4733	2	144	9	N	131	66
05	5301 X	4715	-0-	-586	-0-	4555	2	160	9	N	145	211
06	5070 X	4848	-0-	-222	-0-	4705	2	143	9	N	130	152
*07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5045	2	123	9	N	112	74
08	5363 X	5232	-0-	-131	-0-	5070	2	162	9	N	147	221
09	4890 X	4326	-0-	-564	-0-	4238	2	88	9	N	80	119

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
BLASDEL 45		WELL #: 3045H		RRCID ->	261987	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	11970 - 16029	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4162 2	255 9	N	232	175 1		254
05	5642 X	5359	-0-	-283	-0-	5072 2	287 9	N	261	377 1		138
06	5460 X	4671	-0-	-789	-0-	4472 2	199 9	N	181	192 1		127
*07	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5041 2	231 9	N	210	191 1		146
*08	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5249 2	283 9	N	257	185 1		218
*09	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5031 2	228 9	N	207	192 1		233

LOTT 15		WELL #: 2015H		RRCID ->	262348	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	11602 - 14989	
04	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	4965 2	154 9	N	140	191 1		211
05	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5063 2	232 9	N	211	183 1		239
06	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4752 2	132 9	N	120	192 1		167
*07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4526 2	134 9	N	122			289
08	5208 X	4716	-0-	-492	-0-	4559 2	157 9	N	143	183 1		249
09	5040 X	4172	-0-	-868	-0-	3975 2	197 9	N	179	368 1		60

ELMORE		WELL #: 2023H		RRCID ->	262690	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	12251	PERF.	12790 - 17233	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

LOTT		WELL #: 3016H		RRCID ->	262705	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12329	PERF.	12300 - 16424	
04	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1406 2	35 9	N	32			200
05	2263 X	1268	-0-	-995	-0-	1245 2	23 9	N	21			221
06	2010 X	1294	-0-	-716	-0-	1274 2	20 9	N	18			239
07	1426 X	1321	-0-	-105	-0-	1296 2	25 9	N	23	186 1		76
08	1705 X	1055	-0-	-650	-0-	23 1	1026 2	N	5			81
						6 9						
*09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	684 1	3607 2	N	101	47 1		135
						111 9						

BLASDEL 45		WELL #: 4045H		RRCID ->	262883	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11234	PERF.	11975 - 16140	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221 2	1 9	N	1			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

LOTT		WELL #: 4016H		RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	12185 - 15862	
04	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1922 2	57 9	N	52			248
05	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2395 2	70 9	N	64	188 1		124
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2229 2	56 9	N	51			175
*07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1805 2	59 9	N	54			229
*08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1550 2	62 9	N	56	184 1		101
*09	3000 N	4615	-0-	1615	1615	4502 2	113 9	N	103			204

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2691	2	173	9	N	157	188	1		209
05	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2554	2	156	9	N	142	192	1		159
06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2685	2	135	9	N	123	187	1		95
*07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2738	2	147	9	N	134				229
*08	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2772	2	142	9	N	129	184	1		174
*09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2685	2	240	9	N	218	359	1		33

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2835	2	99	9	Y	90	99	1		28
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2828	2	118	9	Y	107	113	1		22
06	DLQ G-10	4574	-0-	4574	4574	4457	2	117	9	Y	106				128
*07	8280 X	3706	-0-	-4574	-0-	3476	2	230	9	Y	209	148	1		189
*08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3355	2	290	9	Y	264	374	1		79
*09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3084	2	218	9	Y	198	191	1		86

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

04	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4462	2	141	9	N	128				162
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3458	2	208	9	N	189	192	1		159
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4506	2	209	9	N	190	190	1		159
*07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6018	2	223	9	N	203	188	1		174
*08	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8236	2	297	9	N	270	186	1		258
*09	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4572	2	242	9	N	220	382	1		96

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6446	2	117	9	N	106	188	1		150
05	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	6857	2	151	9	N	137				287
06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	5939	2	99	9	N	90	192	1		185
*07	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5642	2	87	9	N	79	182	1		82
*08	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4983	2	114	9	N	104				186
*09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5011	2	92	9	N	84	186	1		84

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	8786	2	221	9	N	201	188	1		326
05	12028 X	8476	-0-	-3552	-0-	8315	2	161	9	N	146	362	1		110
06	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8117	2	164	9	N	149				259
*07	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	8522	2	161	9	N	146	192	1		213
08	11036 X	8285	-0-	-2751	-0-	8109	2	176	9	N	160	197	1		176
*09	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10242	2	169	9	N	154	185	1		145

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
BLASDEL		WELL #: 504H		RRCID -> 265623		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7386 2	172 9	N	156	194 1	175	
05	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8601 2	210 9	N	191	186 1	180	
06	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5346 2	167 9	N	152	191 1	141	
07	5053 X	5014	-0-	-39	-0-	4881 2	133 9	N	121		262	
08	6851 X	5046	-0-	-1805	-0-	4888 2	158 9	N	144	190 1	216	
09	6630 X	4993	-0-	-1637	-0-	4843 2	150 9	N	136	185 1	167	

BLASDEL 43		WELL #: 3043H		RRCID -> 265624		COMPL. DATE 03/09/2012			TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833			
04	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5076 2	139 9	N	126	189 1	102	
05	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6357 2	227 9	N	206	186 1	122	
06	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5864 2	167 9	N	152	180 1	94	
*07	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	5887 2	165 9	N	150		244	
*08	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5825 2	191 9	N	174	194 1	224	
09	2610 X	2537	-0-	-73	-0-	2375 2	162 9	N	147	187 1	184	

BLASDEL		WELL #: 704H		RRCID -> 265678		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877			
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3404 2	388 9	N	353	371 1	284	
05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3425 2	432 9	N	393	570 1	107	
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3358 2	320 9	N	291	187 1	211	
*07	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3364 2	349 9	N	317	357 1	171	
*08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2749 2	331 9	N	301	369 1	103	
*09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3275 2	375 9	N	341	373 1	71	

LOTT		WELL #: 7016H		RRCID -> 265695		COMPL. DATE 04/18/2012			TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862			
04	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5562 2	271 9	Y	246	286 1	141	
05	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6038 2	326 9	Y	296	277 1	160	
06	DLQ G-10	6239	-0-	6239	6239	5968 2	271 9	Y	246	277 1	129	
*07	12880 X	6641	-0-	-6239	-0-	6365 2	276 9	Y	251	141 1	239	
*08	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6626 2	327 9	Y	297	273 1	263	
*09	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5618 2	257 9	Y	234	264 1	233	

ZYBACH		WELL #: 7011H		RRCID -> 265741		COMPL. DATE 08/03/2012			TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516			
04	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	11522 2	147 9	Y	134	164 1	91	
05	12307 X	11723	-0-	-584	-0-	11567 2	156 9	Y	142	173 1	60	
06	DLQ G-10	11526	-0-	11526	11526	11387 2	139 9	Y	126	159 1	27	
*07	22903 X	11377	-0-	-11526	-0-	11256 2	121 9	Y	110	79 1	58	
*08	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	10731 2	112 9	Y	102	80 1	80	
*09	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	11899 2	152 9	Y	138	156 1	62	

GOAD		WELL #: 0259H		RRCID -> 265819		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826			
04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	3975 2	155 9	N	141	196 1	145	
05	4526 X	4147	-0-	-379	-0-	4000 2	147 9	N	134	190 1	89	
06	4380 X	4250	-0-	-130	-0-	4139 2	111 9	N	101		190	
07	4371 X	4010	-0-	-361	-0-	3866 2	144 9	N	131	181 1	140	
08	4402 X	4000	-0-	-402	-0-	3881 2	119 9	N	108	171 1	77	
*09	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4328 2	138 9	N	125		202	

AUSTIN		WELL #: 0355H		RRCID -> 265891		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
05	77 X	77	-0-	-0-	-0-	31 2	46 9	N	42	88 1	54	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	
*07	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		54	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
LANCASTER		WELL #: 0102H		RRCID -> 266076		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2311	2	6	9	N	5	135
05	2945 X	2407	-0-	-538	-0-	2399	2	8	9	N	7	142
06	2700 X	2097	-0-	-603	-0-	2097	2			N	-0-	142
07	2666 X	2207	-0-	-459	-0-	2207	2			N	-0-	142
08	2449 X	2215	-0-	-234	-0-	2215	2			N	-0-	142
09	2340 X	2213	-0-	-127	-0-	2213	2			N	-0-	142

SWEETWATER		WELL #: 3038H		RRCID -> 270589		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	162
05	2883 X	1974	-0-	-909	-0-	1581	2	393	9	N	357	327
06	2790 X	2303	-0-	-487	-0-	1930	2	373	9	N	339	104
07	2201 X	2157	-0-	-44	-0-	1805	2	352	9	N	320	234
*08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3044	2	397	9	N	361	217
*09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	3997	2	328	9	N	298	142

SWEETWATER		WELL #: 238H		RRCID -> 270683		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262				
04	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	4895	2	292	9	N	265	224
05	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5517	2	345	9	N	314	167
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4205	2	309	9	N	281	256
*07	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4306	2	233	9	N	212	284
08	5363 X	3338	-0-	-2025	-0-	3092	2	246	9	N	224	160
09	5670 X	4066	-0-	-1604	-0-	3723	2	343	9	N	312	282

PYLE SL		WELL #: 4009H		RRCID -> 275625		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLASDEL		WELL #: 2043H		RRCID -> 275934		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295				
04	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	1044	1	4005	2	N	247	276
						272	9					
05	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	1027	1	3956	2	N	217	116
						239	9					
06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	1044	1	3961	2	N	178	102
						196	9					
*07	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	1079	1	4044	2	N	170	84
						187	9					
*08	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	1079	1	4054	2	N	220	126
						242	9					
*09	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	1044	1	4353	2	N	169	109
						186	9					

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PYLE		WELL #:		4008SL	RRCID ->	276336	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11725	- 16127			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	412	2	105	9	N	95				237
05	3100 N	9491	-0-	6391	6391	9242	2	249	9	N	226	380	1		83
06	3000 N	5894	-0-	2894	9285	5732	2	162	9	N	147				230
*07	3100 N	1154	-0-	-1946	7339	979	2	175	9	N	159	178	1		211
*08	3100 N	6545	-0-	3445	10784	760	1	5639	2	N	133				344
						146	9								
*09	15678 X	4894	-0-	-10784	-0-	760	1	3993	2	N	128				472
						141	9								

BLASDEL		WELL #:		804H	RRCID ->	276394	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11641	PERF.13148	- 17952			
04	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5681	2	154	9	N	140	198	1		282
05	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5837	2	98	9	N	89	181	1		190
06	5490 X	4914	-0-	-576	-0-	4792	2	122	9	N	111				301
*07	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5040	2	58	9	N	53	190	1		164
08	5859 X	5245	-0-	-614	-0-	5136	2	109	9	N	99				263
09	5670 X	4463	-0-	-1207	-0-	4343	2	120	9	N	109	182	1		190

BLASDEL		WELL #:		904H	RRCID ->	279131	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.13100	- 17820			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

AUSTIN		WELL #:		5501H	RRCID ->	285481	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11626	- 15803			
04	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	8698	2	626	9	N	569	567	1		396
05	10633 X	9638	-0-	-995	-0-	9000	2	638	9	N	580	743	1		233
06	9870 X	8947	-0-	-923	-0-	8298	2	649	9	N	590	551	1		272
*07	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8211	2	508	9	N	462	381	1		353
08	10323 X	8087	-0-	-2236	-0-	7531	2	556	9	N	505	566	1		292
09	9360 X	8122	-0-	-1238	-0-	7607	2	515	9	N	468	385	1		375

AUSTIN		WELL #:		5502H	RRCID ->	285518	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11123	- 15461			
04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1346	2	531	9	N	483	558	1		229
05	3007 X	2301	-0-	-706	-0-	1557	2	744	9	N	676	470	1		435
06	2880 X	2113	-0-	-767	-0-	1581	2	532	9	N	484	560	1		359
*07	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	1773	2	495	9	N	450	370	1		439
*08	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2147	2	552	9	N	502	544	1		397
*09	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	1972	2	487	9	N	443	547	1		293

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
THURMAN HORN		WELL #:		402H	RRCID ->	256486	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11440	- 15643			
04	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6622	2	94	9	N	85				285
05	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7888	2	88	9	N	80	192	1		173
06	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7317	2	89	9	N	81				254
07	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7165	2	56	9	N	51	188	1		117
08	6727 X	5169	-0-	-1558	-0-	5062	2	107	9	N	97				214
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT				214

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
		WELL #: 2010H		RRCID -> 257675		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11591		PERF.11835 - 16197				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3960 X	2483	-0-	-1477	-0-	2344	2	139	9	N	126			244
05	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	3854	2	62	9	N	56			300
06	3870 X	3544	-0-	-326	-0-	3490	2	54	9	N	49	166	1	183
07	3875 X	3544	-0-	-331	-0-	3472	2	72	9	N	65			248
*08	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4398	2	117	9	N	106	181	1	173
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			173

THURMAN HORN		WELL #: 403H		RRCID -> 257787		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 11321		PERF.11410 - 15638				
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4534	2	68	9	N	62	192	1	117
05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4407	2	34	9	N	31			148
06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4144	2	91	9	N	83			231
07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4244	2	53	9	N	48			279
*08	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4578	2	102	9	N	93			372
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			372

TA GREENHOUSE		WELL #: 2H		RRCID -> 257915		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11460 - 15875				
04	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5800	2	119	9	N	108			237
05	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6443	2	208	9	N	189	189	1	237
06	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6179	2	218	9	N	198	363	1	72
07	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5877	2	139	9	N	126			198
*08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	6987	2	193	9	N	175	177	1	196
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			196

TA GREENHOUSE		WELL #: 3H		RRCID -> 262649		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 11428		PERF.11605 - 15945				
04	8010 X	6584	-0-	-1426	-0-	6376	2	208	9	N	189	193	1	302
05	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8416	2	290	9	N	264			186
06	7620 X	7165	-0-	-455	-0-	6958	2	207	9	N	188	191	1	183
07	8587 X	7216	-0-	-1371	-0-	7036	2	180	9	N	164	191	1	156
08	8587 X	7952	-0-	-635	-0-	7690	2	262	9	N	238	191	1	203
09	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT			203

ZYBACH		WELL #: 4010H		RRCID -> 262748		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11835 - 16148				
04	2250 X	75	-0-	-2175	-0-	75	2			N	-0-			115
05	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5315	2	147	9	N	134			249
06	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1101	2	25	9	N	23			272
07	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1140	2	42	9	N	38			310
*08	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5339	2	196	9	N	178	183	1	305
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			305

ZYBACH		WELL #: 3010H		RRCID -> 262749		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11656 - 15898				
04	6720 X	1972	-0-	-4748	-0-	1946	2	26	9	N	24			251
05	7626 X	945	-0-	-6681	-0-	945	2			N	-0-			251
06	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8288	2	191	9	N	174	182	1	243
07	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	8148	2	167	9	N	152	187	1	208
08	7936 X	4457	-0-	-3479	-0-	4374	2	83	9	N	75			283
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			283

LEE 42 WEL		WELL #: 1H		RRCID -> 264378		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11654 - 15958				
04	4530 X	717	-0-	-3813	-0-	643	2	74	9	N	67	192	1	153
05	3224 X	68	-0-	-3156	-0-	38	2	30	9	N	27			180
06	2460 X	11	-0-	-2449	-0-	8	2	3	9	N	3			183
07	2139 X	86	-0-	-2053	-0-	86	2			N	-0-			183
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	2			185
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			185

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
EDWARDS		WELL #: 1056SL		RRCID -> 266665		COMPL. DATE 05/30/2010			TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1793 2	129 9	N	117		581
05	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1856 2	133 9	N	121	201 1	501
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1624 2	183 9	N	166		667
07	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2087 2	141 9	N	128	183 1	612
*08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2589 2	94 9	N	85		368
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		368

ZYBACH		WELL #: 7010H		RRCID -> 267431		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103		
04	8460 X	5731	-0-	-2729	-0-	5613 2	118 9	N	107	178 1	220
05	8742 X	7695	-0-	-1047	-0-	7573 2	122 9	N	111		331
06	8340 X	6764	-0-	-1576	-0-	6692 2	72 9	N	65		396
07	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5516 2	46 9	N	42	185 1	253
08	5921 X	5874	-0-	-47	-0-	5694 2	180 9	N	164		417
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT		417

THURMAN HORN		WELL #: 407H		RRCID -> 268788		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883		
04	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8610 2	160 9	N	145		587
05	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6136 2	183 9	N	166	188 1	565
06	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1555 2	157 9	N	143	192 1	516
07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4615 2	150 9	N	136	199 1	453
*08	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6509 2	229 9	N	208	189 1	164
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164

EDWARDS		WELL #: 4056H		RRCID -> 271515		COMPL. DATE 10/14/2013			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852		
04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6039 2	110 9	N	100	193 1	335
05	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	5960 2	646 9	N	587	378 1	544
06	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	5821 2	205 9	N	186		730
07	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5823 2	169 9	N	154	194 1	690
*08	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5703 2	139 9	N	126	388 1	428
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT		428

EDWARDS		WELL #: 3056H		RRCID -> 271938		COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831		
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		379
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		379
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		379
07	1209 X	18	-0-	-1191	-0-	18 2		N	-0-		379
*08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		379
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		379

EDWARDS SL		WELL #: 2056H		RRCID -> 272305		COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89	206 1	212
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		212

EDWARDS		WELL #: 5056H		RRCID -> 275657		COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER, NE. (MORROW)		96785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
YOUNG -B-		WELL #: 1032		RRCID -> 092599		COMPL. DATE 07/04/1980		TOTAL DEPTH 19760		PERF.15730 - 17580	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	Y	-0-			20
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	Y	-0-			20
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	Y	-0-			20
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	Y	-0-			20
*08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	Y	-0-			20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

WHITEY (MORROW, MIDDLE)		97039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
WHEELER ENERGY, LLC		914192									
MASON, BYRON		WELL #: 1085R		RRCID -> 247020		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9044 - 9058	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 2	N	-0-			94
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	205 2	N	-0-			94
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			94
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-			94
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 2	N	-0-			94
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			94

WILEY (TONKAWA)		97387 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
CHI OPERATING, INC.		148123									
PAINE		WELL #: 1085R		RRCID -> 247816		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 6300 - 6327	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			218
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			218
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017											

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE)		97585 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
MINDA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 084011		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 6769 - 6780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-			-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-			-0-
06	870 N	819	-0-	-51	-0-	819 2	N	-0-			-0-
07	930 N	860	-0-	-70	-0-	860 2	N	-0-			-0-
08	930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2	N	-0-			-0-
09	810 N	480	-0-	-330	-0-	480 2	N	-0-			-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		97729 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
DALF ENERGY LLC		197641									
BRAINARD, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 070072		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7779 - 7781	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78

BRAINARD, BUD		97729 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
DALF ENERGY LLC		197641									
BRAINARD, BUD		WELL #: 2040		RRCID -> 073131		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 7838 - 7842	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		97729 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
DALF ENERGY LLC		//CONT.//		197641												
BRAINARD, BUD		WELL #:		5174	RRCID ->	074407	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7873 - 7877				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD				614521		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
BRAINARD				WELL #:		107	RRCID ->	098505	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7810 - 8304		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55

WINTER (MORROW UPPER)				98128 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560												
PULLEN				WELL #:		1	RRCID ->	124519	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	7563 - 7577		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157

WITT PERRYTON (MORROW UPPER)				98299 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
JEAN 133				WELL #:		3	RRCID ->	206712	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7831 - 7838		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

WOLF CREEK (LOWER MORROW)				98387 460		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232												
SHRADER A				WELL #:		4	RRCID ->	154983	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8812 - 8824		
04	2760	#	2614	-0-	-146	-0-	2614	3		N	-0-					82
05	2852	#	2548	-0-	-304	-0-	2548	3		N	-0-					82
06	2910	N	2490	-0-	-420	-0-	2490	3		N	-0-					82
07	2697	N	2568	-0-	-129	-0-	2568	3		N	-0-					82
08	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3		N	-0-					82
09	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	2428	3		N	-0-					82

OIL AND GAS DIVISION

WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LINA -C-		WELL #: 4		RRCID -> 152874		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783										
HARRIS "M"		WELL #: 1		RRCID -> 275965		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
ZYBACH		WELL #: 1010		RRCID -> 104342		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013				
04	720 N	249	-0-	-471	-0-	249	2	N	-0-			84
05	868 N	151	-0-	-717	-0-	151	2	N	-0-			84
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			84
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			84
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			84
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			84

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
ZYBACH, E. A.		WELL #: 1011		RRCID -> 080737		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-